3 1761 11713407 2


Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

https://archive.org/details/31761117134072

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

# Oil pipe line transport

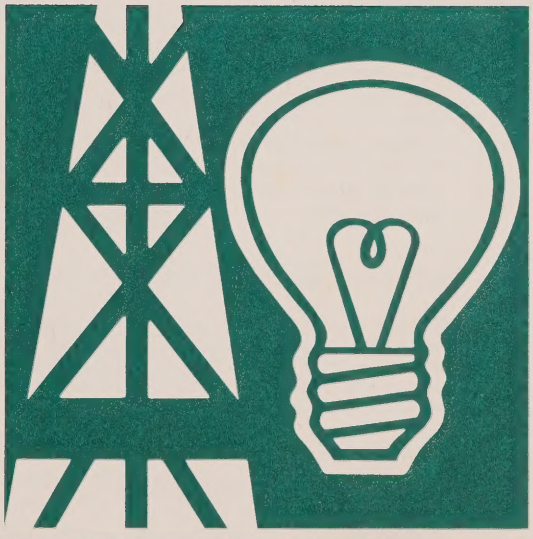
January 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1990



LIBRARY
MAY 7 1990
Univer of Toronto



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Evergy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**January 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

**Janvier 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister
of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system or
transmitted in any form or by any means, electronic,
mechanical, photocopying, recording or otherwise
without prior written permission of the Minister of
Supply and Services Canada.

April 1990

Price: Canada, $9.50, $95.00 a year
Other Countries, $11.40, $114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de
l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de
transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque
forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur
support magnétique, reproduction électronique, mécanique,
photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système
de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du
ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Avril 1990

Prix: Canada, $9.50, $95.00 par année
Autres pays, $11.40, $114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 40, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

# Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


# Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 1.2% to 14 836 926 cubic metres from 14 658 693 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 300 780 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 5.1%), 640 208 cubic metres of imported oil, (up 65.8%), 5 839 694 cubic metres of domestic LPG's and products (up 7.0%), and 56 244 cubic metres of imported LPG's and products (down 8.4%).

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Faits saillants

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.2%, s'élevant à 14 836 926 mètres cubes (m3), comparativement à 14 658 693 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 300 780 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 5.1%; 640 208 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 65.8%; 5 839 694 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 7.0%; et 56 244 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 8.4%.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | January 1989 Janvier 1989 | January – 1990 – Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| **Receipts:** | | | | | |
| **Net receipts:** | | | | | |
| 1 From fields | 6 628 156 | 6 517 424 | – | – | 49 080 |
| 2 From processing plants | 1 569 409 | 1 225 221 | – | 142 539 | – |
| 3 Imports | 386 149 | 640 208 | 470 550 | 169 658 | – |
| 4 From other | 553 704 | 558 135 | – | – | 26 780 |
| **5 Net receipts, total** | **9 137 418** | **8 940 988** | **470 550** | **312 197** | **75 860** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 6 From other provinces | 14 369 419 | 14 298 442 | 585 157 | 3 186 468 | 5 285 595 |
| 7 From other pipelines | 8 313 098 | 7 786 787 | – | – | 76 007 |
| 8 From interprovincial systems | 1 205 840 | 1 173 260 | – | 36 769 | 451 034 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **33 025 775** | **32 199 477** | **1 055 707** | **3 535 434** | **5 888 496** |
| **Disposition:** | | | | | |
| **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 To refineries | 5 466 362 | 5 724 283 | 989 897 | 2 469 970 | – |
| 11 To plants | 253 392 | 257 015 | 65 595 | 142 539 | – |
| 12 For export | 3 323 789 | 2 803 211 | – | 290 727 (2) | 2 166 913 |
| 13 To other | 296 621 | 424 910 | – | – | – |
| **14 Net deliveries, total** | **9 340 164** | **9 209 419** | **1 055 492** | **2 903 236** | **2 166 913** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 15 To other provinces | 14 369 419 | 14 298 442 | – | 585 157 | 3 186 468 |
| 16 To other pipelines | 1 856 988 | 1 859 381 | – | – | – |
| 17 To interprovincial systems | 7 661 950 | 7 100 666 | – | 36 769 | 527 041 |
| **18 Deliveries, total** | **33 228 521** | **32 467 908** | **1 055 492** | **3 525 162** | **5 880 422** |
| 19 Line losses and unaccounted for | 5 626 | –13 142 | 192 | 781 | –9 189 |
| 20 Inventory changes | –208 372 | –255 289 | 23 | 9 491 | 17 263 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **33 025 775** | **32 199 477** | **1 055 707** | **3 535 434** | **5 888 496** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

January – 1990 – Janvier

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 803 954 | 5 340 160 | 171 750 | 152 480 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 5 098 | 1 077 584 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 54 277 | 436 963 | 40 115 | – | Autres arrivages | 4 |
| **863 329** | **6 854 707** | **211 865** | **152 480** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 580 347 | 166 436 | 494 439 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 692 734 | 6 717 659 | 300 387 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 264 607 | 420 850 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 401 017** | **14 159 652** | **1 006 691** | **152 480** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 164 300 | 1 525 668 | 574 448 | – | Aux raffineries | 10 |
| 10 195 | 38 686 | – | – | Aux usines | 11 |
| 8 053 | 324 403 | 13 115 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 4 846 | 291 044 | 129 020 | – | Autres livraisons | 13 |
| **187 394** | **2 179 801** | **716 583** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 285 595 | 5 074 786 | 14 016 | 152 420 | À d'autres provinces | 15 |
| 15 080 | 1 650 054 | 194 247 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 942 261 | 5 488 455 | 106 140 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 430 330** | **14 393 096** | **1 030 986** | **152 420** | **Total, livraisons** | **18** |
| -8 305 | 3 477 | -131 | 34 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -21 008 | -236 921 | -24 164 | 26 | Variations de stocks | 20 |
| **6 401 017** | **14 159 652** | **1 006 691** | **152 480** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | January 1989 Janvier 1989 | January - 1990 - Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 547 721 | 1 777 013 | - | 426 098 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 339 167 | 3 600 114 | 362 715 | 1 531 912 | - |
| 3 | Imports | 61 399 | 56 244 | - | 56 244 | - |
| 4 | From other | 572 988 | 462 567 | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 521 275** | **5 895 938** | **362 715** | **2 014 254** | **-** |
| | **Transfers:** | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 909 364 | 3 224 330 | 81 258 | 695 133 | 827 375 |
| 7 | From other pipelines | 512 289 | 509 366 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 636 700 | 777 044 | - | 283 098 | 304 546 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 579 628** | **10 406 678** | **443 973** | **2 992 485** | **1 131 921** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 | To refineries | 574 335 | 485 555 | 35 942 | 157 949 | - |
| 11 | To plants | 2 109 280 | 2 303 107 | 224 988 | 1 189 116 | 66 000 |
| 12 | For export | 411 840 | 444 883 | - | 206 171 (3) | - |
| 13 | To other | 2 645 989 | 2 733 892 | 89 352 | 1 206 185 | 289 089 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 741 444** | **5 967 437** | **350 282** | **2 759 421** | **355 089** |
| | **Transfers:** | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 909 364 | 3 224 330 | 93 063 | 81 258 | 465 540 |
| 16 | To other pipelines | 516 421 | 572 921 | - | - | 295 835 |
| 17 | To interprovincial systems | 632 568 | 713 489 | - | 283 098 | 8 711 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 799 797** | **10 478 177** | **443 345** | **3 123 777** | **1 125 175** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 7 112 | -2 965 | 628 | -11 087 | 2 622 |
| 20 | Inventory changes | -227 281 | -68 534 | - | -120 205 | 4 124 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 579 628** | **10 406 678** | **443 973** | **2 992 485** | **1 131 921** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 84 203 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

January - 1990 - Janvier

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 36 099 | 1 310 221 | 4 595 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 53 428 | 1 649 749 | 2 310 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 453 340 | 9 227 | - | Autres arrivages | 4 |
| **89 527** | **3 413 310** | **16 132** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 360 328 | - | 251 009 | 9 227 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 507 566 | 1 800 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 189 400 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 639 255** | **3 920 876** | **268 941** | **9 227** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 128 284 | 163 380 | - | Aux raffineries | 10 |
| 160 882 | 573 108 | 79 788 | 9 225 | Aux usines | 11 |
| 224 535 | 14 177 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 46 538 | 1 102 728 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **431 955** | **1 818 297** | **243 168** | **9 225** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 963 905 | 1 611 337 | 9 227 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 53 042 | 224 044 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 136 358 | 283 522 | 1 800 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 585 260** | **3 937 200** | **254 195** | **9 225** | **Total, livraisons** | **18** |
| 2 050 | 2 552 | 264 | 6 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 51 945 | -18 876 | 14 482 | -4 | Variations de stocks | 20 |
| **1 639 255** | **3 920 876** | **268 941** | **9 227** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 84 203 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | January 1989 Janvier 1989 | January - 1990 - Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 628 156 | 6 517 424 | - | - | 49 080 |
| 2 | From processing plants | 1 569 409 | 1 225 221 | - | - | - |
| 3 | Imports | 386 149 | 640 208 | 470 550 | - | - |
| 4 | From other | 553 704 | 558 135 | - | - | 12 992 |
| 5 | Net receipts, total | 9 137 418 | 8 940 988 | 470 550 | - | 62 072 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 743 354 | 989 897 | 470 335 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 432 423 | 2 469 970 | - | - | 19 313 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 149 900 | 164 300 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 582 214 | 1 525 668 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 558 471 | 574 448 | - | - | - |
| 12 | **Refineries,total** | **5 466 362** | **5 724 283** | **470 335** | **-** | **19 313** |
| 13 | To plants | 253 392 | 257 015 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 323 789 | 2 803 211 | - | - | 32 891 |
| 15 | To other | 296 621 | 424 910 | - | - | - |
| 16 | **Net deliveries, total** | **9 340 164** | **9 209 419** | **470 335** | **-** | **52 204** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 5 626 | -13 142 | 192 | - | -170 |
| 18 | Inventory changes | -208 372 | -255 289 | 23 | - | 10 038 |
| 19 | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 137 418** | **8 940 988** | **470 550** | **-** | **62 072** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

January - 1990 - Janvier

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 926 880 | 5 210 996 | 177 988 | 152 480 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 2 360 | 1 222 861 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 169 658 | Importation | 3 |
| 69 010 | 455 796 | 20 337 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **998 250** | **6 889 653** | **198 325** | **152 480** | **169 658** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 202 635 | 316 927 | - | - | - | Québec | 6 |
| 204 773 | 2 037 189 | - | 47 412 | 161 283 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 86 232 | 78 068 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 434 502 | 36 295 | 54 871 | - | Alberta | 10 |
| - | 344 069 | 180 242 | 50 137 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **493 640** | **4 210 755** | **216 537** | **152 420** | **161 283** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 360 | 254 655 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 497 302 | 2 273 018 | - | - | - | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 831 | 417 971 | 2 108 | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **998 133** | **7 156 399** | **218 645** | **152 420** | **161 283** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -15 202 | 2 177 | -131 | 34 | -42 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 15 319 | -268 923 | -20 189 | 26 | 8 417 | Variations de stocks | 18 |
| **998 250** | **6 889 653** | **198 325** | **152 480** | **169 658** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date / Total cumulatif 1989 | Total year-to-date / Total cumulatif 1990 | January / Janvier | February / Fevrier | March / Mars | April / Avril | May / Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 6 628 156 | 6 517 424 | 6 517 424 | – | – | – | – |
| 2 | From processing plants | 1 569 409 | 1 225 221 | 1 225 221 | – | – | – | – |
| 3 | Imports | 386 149 | 640 208 | 640 208 | – | – | – | – |
| 4 | From other | 553 704 | 558 135 | 558 135 | – | – | – | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 137 418** | **8 940 988** | **8 940 988** | – | – | – | – |
| 6 | Transfers | 23 888 357 | 23 258 489 | 23 258 489 | – | – | – | – |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **33 025 775** | **32 199 477** | **32 199 477** | – | – | – | – |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 1 547 721 | 1 777 013 | 1 777 013 | – | – | – | – |
| 9 | From refineries | 3 339 167 | 3 600 114 | 3 600 114 | – | – | – | – |
| 10 | Imports | 61 399 | 56 244 | 56 244 | – | – | – | – |
| 11 | From other | 572 988 | 462 567 | 462 567 | – | – | – | – |
| **12** | **Net receipts, total** | **5 521 275** | **5 895 938** | **5 895 938** | – | – | – | – |
| 13 | Transfers | 4 058 353 | 4 510 740 | 4 510 740 | – | – | – | – |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 579 628** | **10 406 678** | **10 406 678** | – | – | – | – |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **14 658 693** | **14 836 926** | **14 836 926** | – | – | – | – |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 5 466 362 | 5 724 283 | 5 724 283 | – | – | – | – |
| 17 | To processing plants | 253 392 | 257 015 | 257 015 | – | – | – | – |
| 18 | For export | 3 323 789 | 2 803 211 | 2 803 211 | – | – | – | – |
| 19 | To other | 296 621 | 424 910 | 424 910 | – | – | – | – |
| **20** | **Net deliveries, total** | **9 340 164** | **9 209 419** | **9 209 419** | – | – | – | – |
| 21 | Transfers | 23 888 357 | 23 258 489 | 23 258 489 | – | – | – | – |
| **22** | **Deliveries, total** | **33 228 521** | **32 467 908** | **32 467 908** | – | – | – | – |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 5 626 | -13 142 | -13 142 | – | – | – | – |
| 24 | Inventory changes | -208 372 | -255 289 | -255 289 | – | – | – | – |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **33 025 775** | **32 199 477** | **32 199 477** | – | – | – | – |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 574 335 | 485 555 | 485 555 | – | – | – | – |
| 27 | To plants | 2 109 280 | 2 303 107 | 2 303 107 | – | – | – | – |
| 28 | For export | 411 840 | 444 883 | 444 883 | – | – | – | – |
| 29 | To other | 2 645 989 | 2 733 892 | 2 733 892 | – | – | – | – |
| **30** | **Net deliveries, total** | **5 741 444** | **5 967 437** | **5 967 437** | – | – | – | – |
| 31 | Transfers | 4 058 353 | 4 510 740 | 4 510 740 | – | – | – | – |
| **32** | **Deliveries, total** | **9 799 797** | **10 478 177** | **10 478 177** | – | – | – | – |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 7 112 | -2 965 | -2 965 | – | – | – | – |
| 34 | Inventory changes | -227 281 | -68 534 | -68 534 | – | – | – | – |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 579 628** | **10 406 678** | **10 406 678** | – | – | – | – |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **15 081 608** | **15 176 856** | **15 176 856** | – | – | – | – |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | January – Janvier | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 420 822 | 659 774 | 3 080 596 | 3 065 164 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 621 057 | 1 015 983 | 3 637 040 | 3 702 256 |
| **3. Total** | **5 041 879** | **1 675 757** | **6 717 636** | **6 767 420** |
| 4. Lines – Conduites | 3 678 367 | 937 476 | 4 615 843 | 4 657 757 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 363 512 | 738 281 | 2 101 793 | 2 109 663 |
| **6. Total** | **5 041 879** | **1 675 757** | **6 717 636** | **6 767 420** |
| 7. Change – Fluctuations | –288 250 | –12 148 | –300 398 | –369 680 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 735 633 | 175 130 | 1 910 763 | 1 918 621 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 521 097 | 17 800 | 538 897 | 487 600 |
| **10. Total** | **2 256 730** | **192 930** | **2 449 660** | **2 406 221** |
| 11. Change – Fluctuations | 32 961 | –56 386 | –23 425 | –65 973 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 414 000 | 1 112 606 | 6 526 606 | 6 576 378 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 1 884 609 | 756 081 | 2 640 690 | 2 597 263 |
| **14. Total** | **7 298 609** | **1 868 687** | **9 167 296** | **9 173 641** |
| 15. Change – Fluctuations | –255 289 | –68 534 | –323 823 | –435 653 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | January – Janvier | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 8 714 634 | 2 597 773 | 11 312 407 | 11 242 256 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 946.3 | 435.3 | 745.4 | 745.4 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

PF
03551
06/89

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

PF
03551
06/89

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

PF
03551
06/89

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

---

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

PF
03551
06/89

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso



# What happened to the cost of living last month?

The **Consumer Price Index** will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:
- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

*Get the facts.*

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for $89 in Canada, and $107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



# Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

**L'indice des prix à la consommation** répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :
- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

*Abonnez-vous !*

**L'indice des prix à la consommation** (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 $ au Canada et 107 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

# How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

**Industry Price Indexes** are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

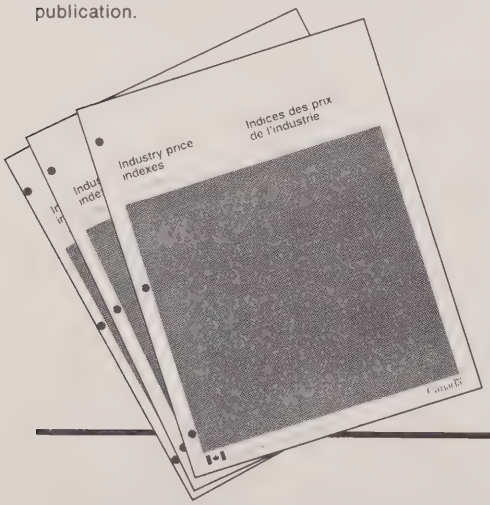
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

*Get the facts.*

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $173 in Canada, and $208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.




# Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

**Indices des prix de l'industrie** est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

**Indices des prix de l'industrie** est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

*Abonnez-vous !*

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 $ au Canada et 208 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

**February 1990**

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

**Février 1990**





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Evergy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**February 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

**Février 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

May 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Mai 1990

Prix: Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ par année

Catalogue 55-001, vol. 40, nº 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


## Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 2.4% to 13 155 560 cubic metres from 13 485 512 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 618 025 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 3.4%), 600 860 cubic metres of imported oil, (up 21.4%), 4 907 565 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.8%), and 29 110 cubic metres of imported LPG's and products (down 45.4%).

## Faits saillants

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.4%, s'élevant à 13 155 560 mètres cubes (m3), comparativement à 13 485 512 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 618 025 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.4%; 600 860 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 21.4%; 4 907 565 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.8%; et 29 110 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 45.4%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

| No. | February 1989 Février 1989 | February – 1990 – Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| **Receipts:** | | | | | |
| **Net receipts:** | | | | | |
| 1 From fields | 5 909 255 | 5 929 337 | – | – | 44 702 |
| 2 From processing plants | 1 444 555 | 1 201 767 | – | 128 186 | – |
| 3 Imports | 494 895 | 600 860 | 470 238 | 130 622 | – |
| 4 From other | 532 472 | 486 921 | – | – | 24 401 |
| **5 Net receipts, total** | **8 381 577** | **8 218 885** | **470 238** | **258 808** | **69 103** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 6 From other provinces | 13 062 657 | 12 014 274 | 424 830 | 2 740 822 | 4 443 101 |
| 7 From other pipelines | 7 448 240 | 7 187 116 | – | – | 69 178 |
| 8 From interprovincial systems | 1 051 031 | 950 754 | – | 18 152 | 422 057 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **29 943 505** | **28 371 029** | **895 068** | **3 017 782** | **5 003 439** |
| **Disposition:** | | | | | |
| **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 To refineries | 5 036 196 | 5 099 342 | 797 705 | 2 254 447 | – |
| 11 To plants | 132 536 | 218 581 | 97 460 | 83 477 | – |
| 12 For export | 2 758 860 | 2 476 623 | – | 190 350 (2) | 1 956 999 |
| 13 To other | 430 024 | 386 746 | – | – | – |
| **14 Net deliveries, total** | **8 357 616** | **8 181 292** | **895 165** | **2 528 274** | **1 956 999** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 15 To other provinces | 13 062 657 | 12 014 274 | – | 424 830 | 2 740 822 |
| 16 To other pipelines | 1 619 849 | 1 737 423 | – | – | – |
| 17 To interprovincial systems | 6 879 422 | 6 400 447 | – | 18 152 | 491 235 |
| **18 Deliveries, total** | **29 919 544** | **28 333 436** | **895 165** | **2 971 256** | **5 189 056** |
| 19 Line losses and unaccounted for | –6 011 | –7 009 | –33 | –6 365 | 1 877 |
| 20 Inventory changes | 29 972 | 44 602 | –64 | 52 891 | –187 493 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **29 943 505** | **28 371 029** | **895 068** | **3 017 782** | **5 003 439** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

February – 1990 – Février

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 708 866 | 4 877 689 | 159 646 | 138 434 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 5 047 | 1 068 534 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 47 365 | 378 725 | 36 430 | – | Autres arrivages | 4 |
| **761 278** | **6 324 948** | **196 076** | **138 434** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 3 809 911 | 158 992 | 436 617 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 609 871 | 6 292 321 | 215 746 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 244 277 | 266 268 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **5 425 337** | **13 042 529** | **848 439** | **138 434** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 142 322 | 1 429 931 | 474 937 | – | Aux raffineries | 10 |
| 5 109 | 32 535 | – | – | Aux usines | 11 |
| 7 753 | 299 436 | 22 085 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 9 861 | 280 385 | 96 500 | – | Autres livraisons | 13 |
| **165 045** | **2 042 287** | **593 522** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 443 101 | 4 246 528 | 20 543 | 138 449 | À d'autres provinces | 15 |
| 14 249 | 1 566 544 | 156 630 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 839 899 | 4 992 045 | 59 116 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **5 462 294** | **12 847 404** | **829 811** | **138 449** | **Total, livraisons** | **18** |
| -1 162 | -1 121 | -165 | -39 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -35 795 | 196 246 | 18 793 | 24 | Variations de stocks | 20 |
| **5 425 337** | **13 042 529** | **848 439** | **138 434** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | February 1989 Février 1989 | February – 1990 – Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 379 542 | 1 339 844 | – | 251 237 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 160 404 | 3 167 431 | 242 106 | 1 484 173 | – |
| 3 | Imports | 53 280 | 29 110 | – | 29 110 | – |
| 4 | From other | 510 709 | 400 290 | – | – | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 103 935** | **4 936 675** | **242 106** | **1 764 520** | **–** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 815 445 | 2 410 093 | 73 240 | 481 021 | 622 288 |
| 7 | From other pipelines | 409 103 | 420 844 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 599 855 | 562 971 | – | 191 545 | 221 544 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 928 338** | **8 330 583** | **315 346** | **2 437 086** | **843 832** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 490 152 | 442 262 | 15 661 | 158 338 | – |
| 11 | To plants | 1 923 969 | 1 927 303 | 159 902 | 1 021 330 | 65 500 |
| 12 | For export | 331 908 | 352 545 | – | 89 850 (3) | – |
| 13 | To other | 2 380 384 | 2 274 893 | 81 599 | 993 270 | 215 732 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 126 413** | **4 997 003** | **257 242** | **2 262 788** | **281 232** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 815 445 | 2 410 093 | 58 218 | 73 240 | 345 495 |
| 16 | To other pipelines | 433 583 | 438 052 | – | – | 211 293 |
| 17 | To interprovincial systems | 575 375 | 545 763 | – | 191 545 | 10 251 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 950 816** | **8 390 911** | **315 460** | **2 527 573** | **848 271** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 24 968 | –932 | –114 | –2 524 | –436 |
| 20 | Inventory changes | –47 446 | –59 396 | – | –87 963 | –4 003 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 928 338** | **8 330 583** | **315 346** | **2 437 086** | **843 832** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

February - 1990 - Février

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 30 722 | 1 055 575 | 2 310 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 21 716 | 1 411 687 | 7 749 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 19 859 | 372 872 | 7 559 | - | Autres arrivages | 4 |
| **72 297** | **2 840 134** | **17 618** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 023 167 | - | 202 818 | 7 559 | Venant d'autres provinces | 6 |
| 19 859 | 398 785 | 2 200 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 149 882 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 265 205** | **3 238 919** | **222 636** | **7 559** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 106 566 | 161 697 | - | Aux raffineries | 10 |
| 100 206 | 512 761 | 60 022 | 7 502 | Aux usines | 11 |
| 249 101 | 13 594 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 36 899 | 947 393 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **386 206** | **1 580 314** | **221 719** | **7 502** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 699 596 | 1 225 985 | 7 559 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 48 918 | 177 841 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 120 823 | 220 944 | 2 200 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 255 543** | **3 205 084** | **231 478** | **7 502** | **Total, livraisons** | **18** |
| 58 | 1 302 | 1 100 | -318 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 9 604 | 32 533 | -9 942 | 375 | Variations de stocks | 20 |
| **1 265 205** | **3 238 919** | **222 636** | **7 559** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

| No. | | February 1989 Février 1989 | February – 1990 – Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 5 909 255 | 5 929 337 | – | – | 44 702 |
| 2 | From processing plants | 1 444 955 | 1 201 767 | – | – | – |
| 3 | Imports | 494 895 | 600 860 | 470 238 | – | – |
| 4 | From other | 532 472 | 486 921 | – | – | 11 925 |
| 5 | Net receipts, total | 8 381 577 | 8 218 885 | 470 238 | – | 56 627 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 864 805 | 797 705 | 470 335 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 287 147 | 2 254 447 | – | – | 20 620 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 138 226 | 142 322 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 267 554 | 1 429 931 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 478 464 | 474 937 | – | – | – |
| 12 | **Refineries,total** | **5 036 196** | **5 099 342** | **470 335** | **-** | **20 620** |
| 13 | To plants | 132 536 | 218 581 | – | – | – |
| 14 | For export | 2 758 860 | 2 476 623 | – | – | 24 670 |
| 15 | To other | 430 024 | 386 746 | – | – | – |
| 16 | **Net deliveries, total** | **8 357 616** | **8 181 292** | **470 335** | **-** | **45 290** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -6 011 | -7 009 | -33 | – | -63 |
| 18 | Inventory changes | 29 972 | 44 602 | -64 | – | 11 400 |
| 19 | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 381 577** | **8 218 885** | **470 238** | **-** | **56 627** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

February - 1990 - Février

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 819 727 | 4 756 315 | 170 159 | 138 434 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 2 495 | 1 199 272 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 130 622 | Importation | 3 |
| 60 907 | 395 539 | 18 550 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **883 129** | **6 351 126** | **188 709** | **138 434** | **130 622** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 111 389 | 215 981 | - | - | - | Québec | 6 |
| 306 260 | 1 757 772 | - | 39 173 | 130 622 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 49 752 | 92 570 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 334 904 | 45 185 | 49 842 | - | Alberta | 10 |
| - | 265 233 | 160 270 | 49 434 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **467 401** | **3 666 460** | **205 455** | **138 449** | **130 622** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 495 | 216 086 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 502 001 | 1 949 952 | - | - | - | En vue de l'exportation | 14 |
| 9 851 | 376 895 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **981 748** | **6 209 393** | **205 455** | **138 449** | **130 622** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -561 | -6 148 | -165 | -39 | - | Fuites et autres pertes | 17 |
| -98 058 | 147 881 | -16 581 | 24 | - | Variations de stocks | 18 |
| **883 129** | **6 351 126** | **188 709** | **138 434** | **130 622** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 12 537 411 | 12 446 761 | 6 517 424 | 5 929 337 | - | - | - |
| 2 | From processing plants | 3 014 364 | 2 426 988 | 1 225 221 | 1 201 767 | - | - | - |
| 3 | Imports | 881 044 | 1 241 068 | 640 208 | 600 860 | - | - | - |
| 4 | From other | 1 086 176 | 1 045 056 | 558 135 | 486 921 | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **17 518 995** | **17 159 873** | **8 940 988** | **8 218 885** | - | - | - |
| 6 | Transfers | 45 450 285 | 43 410 633 | 23 258 489 | 20 152 144 | - | - | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **62 969 280** | **60 570 506** | **32 199 477** | **28 371 029** | - | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 2 927 263 | 3 116 857 | 1 777 013 | 1 339 844 | - | - | - |
| 9 | From refineries | 6 499 571 | 6 767 545 | 3 600 114 | 3 167 431 | - | - | - |
| 10 | Imports | 114 679 | 85 354 | 56 244 | 29 110 | - | - | - |
| 11 | From other | 1 083 697 | 862 857 | 462 567 | 400 290 | - | - | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **10 625 210** | **10 832 613** | **5 895 938** | **4 936 675** | - | - | - |
| 13 | Transfers | 7 882 756 | 7 904 648 | 4 510 740 | 3 393 908 | - | - | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **18 507 966** | **18 737 261** | **10 406 678** | **8 330 583** | - | - | - |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **28 144 205** | **27 992 486** | **14 836 926** | **13 155 560** | - | - | - |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 10 502 558 | 10 823 625 | 5 724 283 | 5 099 342 | - | - | - |
| 17 | To processing plants | 385 928 | 475 596 | 257 015 | 218 581 | - | - | - |
| 18 | For export | 6 082 649 | 5 279 834 | 2 803 211 | 2 476 623 | - | - | - |
| 19 | To other | 726 645 | 811 656 | 424 910 | 386 746 | - | - | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **17 697 780** | **17 390 711** | **9 209 419** | **8 181 292** | - | - | - |
| 21 | Transfers | 45 450 285 | 43 410 633 | 23 258 489 | 20 152 144 | - | - | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **63 148 065** | **60 801 344** | **32 467 908** | **28 333 436** | - | - | - |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -385 | -20 151 | -13 142 | -7 009 | - | - | - |
| 24 | Inventory changes | -178 400 | -210 687 | -255 289 | 44 602 | - | - | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **62 969 280** | **60 570 506** | **32 199 477** | **28 371 029** | - | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 1 064 487 | 927 817 | 485 555 | 442 262 | - | - | - |
| 27 | To plants | 4 033 249 | 4 230 410 | 2 303 107 | 1 927 303 | - | - | - |
| 28 | For export | 743 748 | 797 428 | 444 883 | 352 545 | - | - | - |
| 29 | To other | 5 026 373 | 5 008 785 | 2 733 892 | 2 274 893 | - | - | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **10 867 857** | **10 964 440** | **5 967 437** | **4 997 003** | - | - | - |
| 31 | Transfers | 7 882 756 | 7 904 648 | 4 510 740 | 3 393 908 | - | - | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **18 750 613** | **18 869 088** | **10 478 177** | **8 390 911** | - | - | - |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 32 080 | -3 897 | -2 965 | -932 | - | - | - |
| 34 | Inventory changes | -274 727 | -127 930 | -68 534 | -59 396 | - | - | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **18 507 966** | **18 737 261** | **10 406 678** | **8 330 583** | - | - | - |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **28 565 637** | **28 355 151** | **15 176 856** | **13 178 295** | - | - | - |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1):<br>Livraisons nettes: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | February - Février | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 557 949 | 1 038 147 | 3 596 096 | 3 273 391 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 684 141 | 596 117 | 3 280 258 | 3 594 655 |
| **3. Total** | **5 242 090** | **1 634 264** | **6 876 354** | **6 868 046** |
| 4. Lines - Conduites | 3 671 211 | 952 525 | 4 623 736 | 4 693 732 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 570 879 | 681 739 | 2 252 618 | 2 174 314 |
| **6. Total** | **5 242 090** | **1 634 264** | **6 876 354** | **6 868 046** |
| 7. Change - Fluctuations | 200 211 | -41 493 | 158 718 | 100 626 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 730 175 | 164 741 | 1 894 916 | 1 912 698 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 370 946 | 10 286 | 381 232 | 375 423 |
| **10. Total** | **2 101 121** | **175 027** | **2 276 148** | **2 288 121** |
| 11. Change - Fluctuations | -155 609 | -17 903 | -173 512 | -118 100 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 401 386 | 1 117 266 | 6 518 652 | 6 606 430 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 1 941 825 | 692 025 | 2 633 850 | 2 549 737 |
| **14. Total** | **7 343 211** | **1 809 291** | **9 152 502** | **9 156 167** |
| 15. Change - Fluctuations | 44 602 | -59 396 | -14 794 | -17 474 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | February - Février | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 6 064 237 | 2 237 113 | 8 301 350 | 9 757 277 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 741.2 | 447.7 | 629.9 | 723.6 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

PF
03551
06/89

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

PF
03551
06/89

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

**PF 03551 06/89**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

---

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

**PF 03551 06/89**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso



# What happened to the cost of living last month?

The **Consumer Price Index** will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:
- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

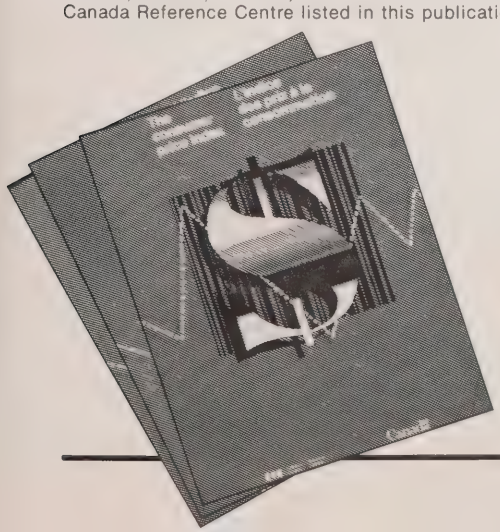
Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

*Get the facts.*

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for $89 in Canada, and $107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



# Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

L'**indice des prix à la consommation** répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :
- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

*Abonnez-vous !*

**L'indice des prix à la consommation** (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 $ au Canada et 107 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

# How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

**Industry Price Indexes** are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

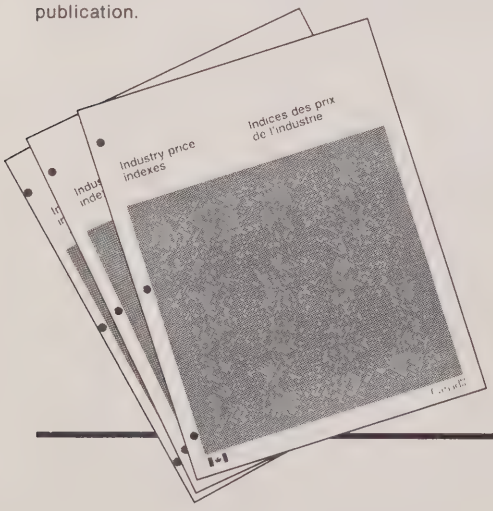
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

*Get the facts.*

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $173 in Canada, and $208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.




# Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

**Indices des prix de l'industrie** est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

**Indices des prix de l'industrie** est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

*Abonnez-vous !*

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 $ au Canada et 208 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

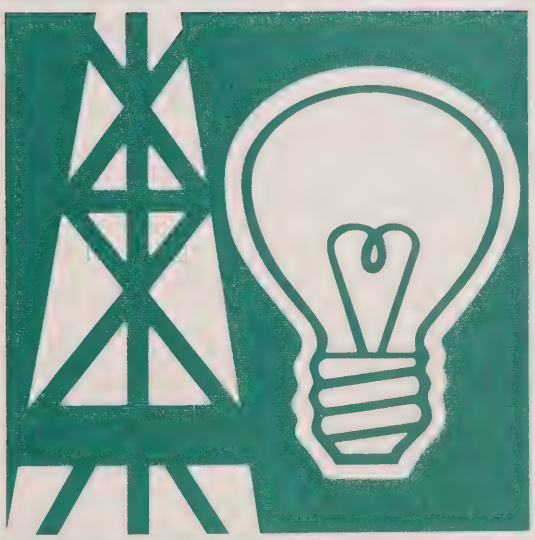
**March 1990**

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

**Mars 1990**





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Evergy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**March 1990**

**Mars 1990**

# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

**SIC 4612**

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

June 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Juin 1990

Prix: Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ par année

Catalogue 55-001, vol. 40, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

# Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


# Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 5.0% to 15 269 203 cubic metres from 14 535 441 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 837 403 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.6%), 761 426 cubic metres of imported oil, (up 78.0%), 5 568 896 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.2%), and 101 478 cubic metres of imported LPG's and products (up 4.1%).

## Faits saillants

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.0%, s'élevant à 15 269 203 mètres cubes (m3), comparativement à 14 535 441 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 837 403 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.6%; 761 426 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 78.0%; 5 568 896 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.2%; et 101 478 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 4.1%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | March 1989 Mars 1989 | March - 1990 - Mars | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| Receipts: | | | | | |
| Net receipts: | | | | | |
| 1 From fields | 6 620 967 | 6 551 933 | - | - | 49 681 |
| 2 From processing plants | 1 398 949 | 1 741 316 | - | 110 050 | - |
| 3 Imports | 427 864 | 761 426 | 567 345 | 194 081 | - |
| 4 From other | 593 691 | 544 154 | - | - | 26 329 |
| **5 Net receipts, total** | **9 041 471** | **9 598 829** | **567 345** | **304 131** | **76 010** |
| Transfers: | | | | | |
| 6 From other provinces | 14 183 509 | 13 693 611 | 457 908 | 3 016 690 | 5 118 558 |
| 7 From other pipelines | 8 094 382 | 8 058 480 | - | - | 76 255 |
| 8 From interprovincial systems | 1 111 463 | 964 110 | - | 17 473 | 442 580 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **32 430 825** | **32 315 030** | **1 025 253** | **3 338 294** | **5 713 403** |
| Disposition: | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | |
| 10 To refineries | 5 352 959 | 5 963 204 | 950 334 | 2 434 547 | - |
| 11 To plants | 332 289 | 232 071 | 74 711 | 110 043 | - |
| 12 For export | 3 051 794 | 2 794 886 | - | 260 213 (2) | 2 129 447 |
| 13 To other | 426 306 | 483 846 | - | - | - |
| **14 Net deliveries, total** | **9 163 348** | **9 474 007** | **1 025 045** | **2 804 803** | **2 129 447** |
| Transfers: | | | | | |
| 15 To other provinces | 14 183 509 | 13 693 611 | - | 457 908 | 3 016 690 |
| 16 To other pipelines | 1 842 599 | 1 952 157 | - | - | - |
| 17 To interprovincial systems | 7 363 246 | 7 070 433 | - | 17 473 | 518 835 |
| **18 Deliveries, total** | **32 552 702** | **32 190 208** | **1 025 045** | **3 280 184** | **5 664 972** |
| 19 Line losses and unaccounted for | -850 | -7 556 | 145 | 684 | -1 770 |
| 20 Inventory changes | -121 027 | 132 378 | 63 | 57 426 | 50 200 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **32 430 825** | **32 315 030** | **1 025 253** | **3 338 294** | **5 713 403** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

March - 1990 - Mars

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 804 397 | 5 359 445 | 176 261 | 162 149 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 27 942 | 1 603 324 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 44 061 | 431 013 | 42 751 | - | Autres arrivages | 4 |
| **876 400** | **7 393 782** | **219 012** | **162 149** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 433 504 | 183 300 | 483 652 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 680 027 | 7 045 832 | 256 366 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 232 075 | 271 982 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 222 006** | **14 894 896** | **959 030** | **162 149** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 164 032 | 1 892 613 | 521 678 | - | Aux raffineries | 10 |
| 13 590 | 33 727 | - | - | Aux usines | 11 |
| 1 535 | 371 795 | 31 896 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 500 | 308 831 | 169 515 | - | Autres livraisons | 13 |
| **184 657** | **2 606 966** | **723 089** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 118 558 | 4 917 156 | 21 239 | 162 061 | À d'autres provinces | 15 |
| 14 881 | 1 763 219 | 174 057 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 897 221 | 5 554 595 | 82 309 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 215 317** | **14 841 936** | **1 000 694** | **162 061** | **Total, livraisons** | **18** |
| -533 | -5 917 | -259 | 93 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 7 222 | 58 877 | -41 405 | -5 | Variations de stocks | 20 |
| **6 222 006** | **14 894 896** | **959 030** | **162 149** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | March 1989 Mars 1989 | March - 1990 - Mars Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 402 559 | 1 530 064 | - | 379 763 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 453 497 | 3 599 051 | 390 370 | 1 422 359 | - |
| 3 | Imports | 97 498 | 101 478 | - | 101 478 | - |
| 4 | From other | 540 416 | 439 781 | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 493 970** | **5 670 374** | **390 370** | **1 903 600** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 153 134 | 3 075 855 | 83 100 | 695 509 | 803 703 |
| 7 | From other pipelines | 539 179 | 446 926 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 637 811 | 670 754 | - | 219 305 | 279 688 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 824 094** | **9 863 909** | **473 470** | **2 818 414** | **1 083 391** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 486 678 | 540 474 | 27 948 | 199 040 | - |
| 11 | To plants | 2 121 253 | 2 148 870 | 231 630 | 1 069 388 | 61 500 |
| 12 | For export | 261 576 | 323 626 | - | 127 492 (3) | - |
| 13 | To other | 2 567 707 | 2 551 974 | 110 509 | 1 071 058 | 270 259 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 437 214** | **5 564 944** | **370 087** | **2 466 978** | **331 759** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 153 134 | 3 075 855 | 103 241 | 83 100 | 472 450 |
| 16 | To other pipelines | 465 561 | 530 010 | - | - | 269 753 |
| 17 | To interprovincial systems | 711 429 | 587 670 | - | 219 305 | 9 935 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 767 338** | **9 758 479** | **473 328** | **2 769 383** | **1 083 897** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 5 884 | 21 051 | 142 | 8 003 | 3 074 |
| 20 | Inventory changes | 50 872 | 84 379 | - | 41 028 | -3 580 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 824 094** | **9 863 909** | **473 470** | **2 818 414** | **1 083 391** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

March – 1990 – Mars

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 32 091 | 1 107 155 | 11 055 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 31 857 | 1 751 106 | 3 359 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 433 614 | 6 167 | – | Autres arrivages | 4 |
| **63 948** | **3 291 875** | **20 581** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 222 931 | – | 264 445 | 6 167 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 445 026 | 1 900 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 171 761 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 458 640** | **3 736 901** | **286 926** | **6 167** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 131 297 | 182 189 | – | Aux raffineries | 10 |
| 152 567 | 547 417 | 80 177 | 6 191 | Aux usines | 11 |
| 188 161 | 7 973 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 38 326 | 1 061 822 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **379 054** | **1 748 509** | **262 366** | **6 191** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 923 521 | 1 487 376 | 6 167 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 38 340 | 221 917 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 133 421 | 223 109 | 1 900 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 474 336** | **3 680 911** | **270 433** | **6 191** | **Total, livraisons** | **18** |
| 688 | 9 161 | -367 | 350 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -16 384 | 46 829 | 16 860 | -374 | Variations de stocks | 20 |
| **1 458 640** | **3 736 901** | **286 926** | **6 167** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | March 1989 Mars 1989 | March – 1990 – Mars Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 620 967 | 6 551 933 | – | – | 49 681 |
| 2 | From processing plants | 1 398 949 | 1 741 316 | – | – | – |
| 3 | Imports | 427 864 | 761 426 | 567 345 | – | – |
| 4 | From other | 593 691 | 544 154 | – | – | 12 893 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 041 471** | **9 598 829** | **567 345** | **-** | **62 574** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 839 854 | 950 334 | 567 137 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 348 959 | 2 434 547 | – | – | 22 194 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 105 740 | 164 032 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 527 712 | 1 892 613 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 530 694 | 521 678 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **5 352 959** | **5 963 204** | **567 137** | **-** | **22 194** |
| 13 | To plants | 332 289 | 232 071 | – | – | – |
| 14 | For export | 3 051 794 | 2 794 886 | – | – | 25 784 |
| 15 | To other | 426 306 | 483 846 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 163 348** | **9 474 007** | **567 137** | **-** | **47 978** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -850 | -7 556 | 145 | – | -251 |
| 18 | Inventory changes | -121 027 | 132 378 | 63 | – | 14 847 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 041 471** | **9 598 829** | **567 345** | **-** | **62 574** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

March - 1990 - Mars

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-ouest | United States<br>États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 933 902 | 5 224 587 | 181 614 | 162 149 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 24 991 | 1 716 325 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 194 081 | Importation | 3 |
| 58 697 | 449 335 | 23 229 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 017 590** | **7 390 247** | **204 843** | **162 149** | **194 081** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 61 741 | 321 456 | - | - | - | Québec | 6 |
| 329 717 | 1 841 217 | - | 62 402 | 179 017 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 77 614 | 86 418 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 791 694 | 42 577 | 58 342 | - | Alberta | 10 |
| - | 329 904 | 150 457 | 41 317 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **469 072** | **4 370 689** | **193 034** | **162 061** | **179 017** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 300 | 229 771 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 429 137 | 2 339 965 | - | - | - | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 301 | 478 545 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **905 810** | **7 418 970** | **193 034** | **162 061** | **179 017** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -2 836 | -4 388 | -259 | 93 | -60 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 114 616 | -24 335 | 12 068 | -5 | 15 124 | Variations de stocks | 18 |
| **1 017 590** | **7 390 247** | **204 843** | **162 149** | **194 081** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1989 | <br><br>1990 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 19 158 378 | 18 998 694 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | - | - |
| 2 | From processing plants | 4 413 313 | 4 168 304 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | - | - |
| 3 | Imports | 1 308 908 | 2 002 494 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | - | - |
| 4 | From other | 1 679 867 | 1 589 210 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **26 560 466** | **26 758 702** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | - | - |
| 6 | Transfers | 68 839 639 | 66 126 834 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | - | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **95 400 105** | **92 885 536** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 4 329 822 | 4 646 921 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | - | - |
| 9 | From refineries | 9 953 068 | 10 366 596 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | - | - |
| 10 | Imports | 212 177 | 186 832 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | - | - |
| 11 | From other | 1 624 113 | 1 302 638 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | - | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **16 119 180** | **16 502 987** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | - | - |
| 13 | Transfers | 12 212 880 | 12 098 183 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | - | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **28 332 060** | **28 601 170** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | - | - |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **42 679 646** | **43 261 689** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | - | - |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 15 855 517 | 16 786 829 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | - | - |
| 17 | To processing plants | 718 217 | 707 667 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | - | - |
| 18 | For export | 9 134 443 | 8 074 720 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | - | - |
| 19 | To other | 1 152 951 | 1 295 502 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | - | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **26 861 128** | **26 864 718** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | - | - |
| 21 | Transfers | 68 839 639 | 66 126 834 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | - | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **95 700 767** | **92 991 552** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | - | - |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -1 235 | -27 707 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | - | - |
| 24 | Inventory changes | -299 427 | -78 309 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | - | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **95 400 105** | **92 885 536** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 1 551 165 | 1 468 291 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | - | - |
| 27 | To plants | 6 154 502 | 6 379 280 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | - | - |
| 28 | For export | 1 005 324 | 1 121 054 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | - | - |
| 29 | To other | 7 594 080 | 7 560 759 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | - | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **16 305 071** | **16 529 384** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | - | - |
| 31 | Transfers | 12 212 880 | 12 098 183 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | - | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **28 517 951** | **28 627 567** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | - | - |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 37 964 | 17 154 | -2 965 | -932 | 21 051 | - | - |
| 34 | Inventory changes | -223 855 | -43 551 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | - | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **28 332 060** | **28 601 170** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | - | - |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **43 166 199** | **43 394 102** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | - | - |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>March – Mars | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 552 470 | 867 272 | 3 419 742 | 2 898 033 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 758 562 | 833 255 | 3 591 817 | 3 870 263 |
| **3. Total** | **5 311 032** | **1 700 527** | **7 011 559** | **6 768 296** |
| 4. Lines – Conduites | 3 675 082 | 933 879 | 4 608 961 | 4 747 322 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 635 950 | 766 648 | 2 402 598 | 2 020 974 |
| **6. Total** | **5 311 032** | **1 700 527** | **7 011 559** | **6 768 296** |
| 7. Change – Fluctuations | 68 942 | 66 263 | 135 205 | -99 750 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 735 701 | 187 024 | 1 922 725 | 1 928 251 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 428 856 | 6 119 | 434 975 | 389 465 |
| **10. Total** | **2 164 557** | **193 143** | **2 357 700** | **2 317 716** |
| 11. Change – Fluctuations | 63 436 | 18 116 | 81 552 | 29 595 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 410 783 | 1 120 903 | 6 531 686 | 6 675 573 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 064 806 | 772 767 | 2 837 573 | 2 410 439 |
| **14. Total** | **7 475 589** | **1 893 670** | **9 369 259** | **9 086 012** |
| 15. Change – Fluctuations | 132 378 | 84 379 | 216 757 | -70 155 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>March – Mars | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 164 910 | 3 189 505 | 10 354 415 | 11 061 169 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 756.3 | 573.1 | 688.5 | 757.6 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

**PF**
**03551**
**06/89**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

**PF**
**03551**
**06/89**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

**PF 03551 06/89**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

---

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

**PF 03551 06/89**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso



# What happened to the cost of living last month?

The **Consumer Price Index** will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

*Get the facts.*

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for $89 in Canada, and $107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



# Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

**L'indice des prix à la consommation** répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

*Abonnez-vous !*

**L'indice des prix à la consommation** (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 $ au Canada et 107 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

# How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

**Industry Price Indexes** are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

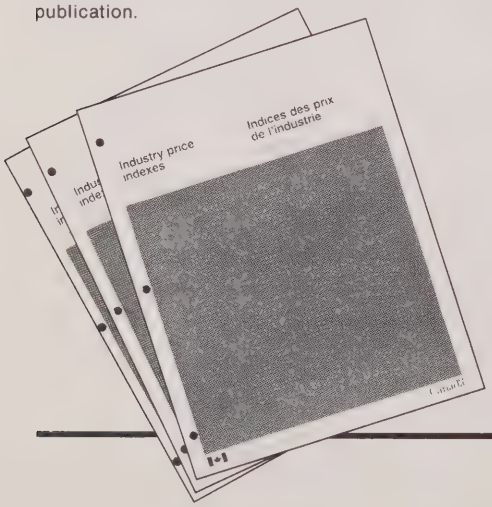
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

*Get the facts.*

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $173 in Canada, and $208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.




# Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

**Indices des prix de l'industrie** est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

**Indices des prix de l'industrie** est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

*Abonnez-vous !*

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 $ au Canada et 208 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

# Oil pipe line transport

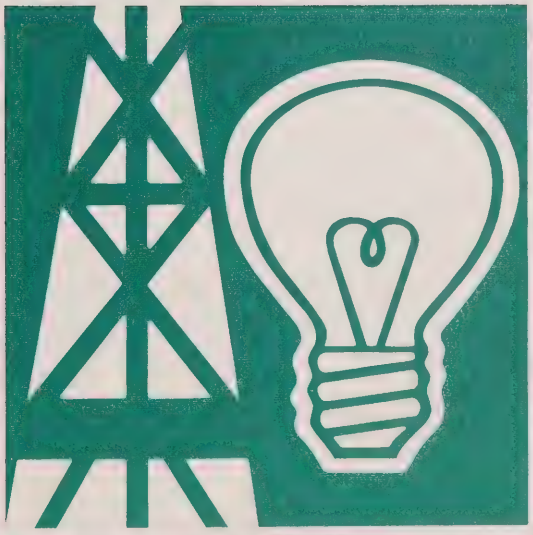
LIBRARY
University of Toronto

April 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1990





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Evergy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**April 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

**Avril 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister
of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

July 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de
l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Juillet 1990

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ par année

Catalogue 55-001, vol. 40, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


## Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 3.9% to 13 543 568 cubic metres from 14 097 062 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 164 206 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.3%), 364 858 cubic metres of imported oil, (down 16.1%), 4 961 542 cubic metres of domestic LPG's and products (down 5.4%), and 52 962 cubic metres of imported LPG's and products (down 14.9%).

## Faits saillants

Pendant le mois d'avril les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.9%, s'élevant à 13 543 568 mètres cubes (m3), comparativement à 14 097 062 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 164 206 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.3%; 364 858 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 16.1%; 4 961 542 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.4%; et 52 962 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 14.9%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | April 1989 Avril 1989 | April - 1990 - Avril Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| **Receipts:** | | | | | |
| **Net receipts:** | | | | | |
| 1 From fields | 6 248 574 | 6 005 104 | - | - | 48 392 |
| 2 From processing plants | 1 603 397 | 1 736 193 | - | 93 167 | - |
| 3 Imports | 434 970 | 364 858 | 286 320 | 78 538 | - |
| 4 From other | 500 338 | 422 909 | - | 2 960 | 24 378 |
| **5 Net receipts, total** | **8 787 279** | **8 529 064** | **286 320** | **174 665** | **72 770** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 6 From other provinces | 12 415 190 | 12 420 957 | 345 904 | 2 546 698 | 4 740 450 |
| 7 From other pipelines | 7 726 808 | 7 647 110 | - | - | 72 988 |
| 8 From interprovincial systems | 1 148 182 | 963 361 | - | 19 144 | 418 322 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **30 077 459** | **29 560 492** | **632 224** | **2 740 507** | **5 304 530** |
| **Disposition:** | | | | | |
| **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 To refineries | 5 327 486 | 4 782 951 | 631 934 | 1 916 151 | - |
| 11 To plants | 195 028 | 129 301 | - | 93 166 | - |
| 12 For export | 2 750 991 | 2 857 945 | - | 282 799 (2) | 2 227 909 |
| 13 To other | 369 932 | 254 330 | - | - | - |
| **14 Net deliveries, total** | **8 643 437** | **8 024 527** | **631 934** | **2 292 116** | **2 227 909** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 15 To other provinces | 12 415 190 | 12 420 957 | - | 345 904 | 2 546 698 |
| 16 To other pipelines | 1 858 831 | 1 816 981 | - | - | - |
| 17 To interprovincial systems | 7 016 159 | 6 793 490 | - | 19 144 | 491 310 |
| **18 Deliveries, total** | **29 933 617** | **29 055 955** | **631 934** | **2 657 164** | **5 265 917** |
| 19 Line losses and unaccounted for | 690 | -5 541 | 362 | -3 392 | -1 540 |
| 20 Inventory changes | 143 152 | 510 077 | -72 | 86 735 | 40 153 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **30 077 459** | **29 560 492** | **632 224** | **2 740 507** | **5 304 530** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 13 033 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

April – 1990 – Avril

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 753 469 | 4 886 917 | 165 379 | 150 947 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 37 996 | 1 605 030 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 45 248 | 320 756 | 29 567 | – | Autres arrivages | 4 |
| **836 713** | **6 812 703** | **194 946** | **150 947** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 142 345 | 169 797 | 475 763 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 634 045 | 6 694 238 | 245 839 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 237 701 | 288 194 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **5 850 804** | **13 964 932** | **916 548** | **150 947** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 214 915 | 1 523 364 | 496 587 | – | Aux raffineries | 10 |
| 5 385 | 30 750 | – | – | Aux usines | 11 |
| 15 378 | 315 602 | 16 257 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 517 | 231 037 | 17 776 | – | Autres livraisons | 13 |
| **241 195** | **2 100 753** | **530 620** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 740 450 | 4 618 108 | 18 867 | 150 930 | À d'autres provinces | 15 |
| 22 430 | 1 633 143 | 161 408 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 849 316 | 5 349 289 | 84 431 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **5 853 391** | **13 701 293** | **795 326** | **150 930** | **Total, livraisons** | **18** |
| -1 074 | -442 | 520 | 26 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -1 513 | 264 081 | 120 702 | -9 | Variations de stocks | 20 |
| **5 850 804** | **13 964 932** | **916 548** | **150 947** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 13 033 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | April 1989 Avril 1989 | April – 1990 – Avril Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 527 427 | 1 418 290 | – | 346 411 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 227 442 | 3 086 258 | 439 632 | 1 024 087 | – |
| 3 | Imports | 62 267 | 52 962 | – | 52 962 | – |
| 4 | From other | 492 647 | 456 994 | – | 46 885 | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 309 783** | **5 014 504** | **439 632** | **1 470 345** | **–** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 870 791 | 2 821 119 | 24 994 | 616 358 | 730 086 |
| 7 | From other pipelines | 510 137 | 479 803 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 643 768 | 578 392 | – | 95 352 | 330 446 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 334 479** | **8 893 818** | **464 626** | **2 182 055** | **1 060 532** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 373 281 | 535 515 | 7 990 | 221 562 | – |
| 11 | To plants | 2 081 190 | 1 970 072 | 235 593 | 941 203 | 23 381 |
| 12 | For export | 229 254 | 315 098 | – | 116 663 (3) | – |
| 13 | To other | 2 411 785 | 2 183 398 | 90 980 | 778 403 | 288 586 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 095 510** | **5 004 083** | **334 563** | **2 057 831** | **311 967** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 870 791 | 2 821 119 | 129 762 | 24 994 | 387 812 |
| 16 | To other pipelines | 505 650 | 580 086 | – | – | 319 617 |
| 17 | To interprovincial systems | 648 255 | 478 109 | – | 95 352 | 10 829 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 120 206** | **8 883 397** | **464 325** | **2 178 177** | **1 030 225** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 6 276 | –14 698 | 301 | –17 053 | 3 940 |
| 20 | Inventory changes | 207 997 | 25 119 | – | 20 931 | 26 367 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 334 479** | **8 893 818** | **464 626** | **2 182 055** | **1 060 532** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 40 677 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

April – 1990 – Avril

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 30 438 | 1 030 298 | 11 143 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 32 534 | 1 586 495 | 3 510 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 403 330 | 6 779 | – | Autres arrivages | 4 |
| **62 972** | **3 020 123** | **21 432** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 176 667 | – | 266 235 | 6 779 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 469 973 | 9 830 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 152 594 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 392 233** | **3 490 096** | **297 497** | **6 779** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 100 171 | 205 792 | – | Aux raffineries | 10 |
| 137 070 | 546 071 | 80 056 | 6 698 | Aux usines | 11 |
| 191 241 | 7 194 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 50 005 | 975 424 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **378 316** | **1 628 860** | **285 848** | **6 698** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 828 870 | 1 442 902 | 6 779 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 53 662 | 206 807 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 98 932 | 263 166 | 9 830 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 359 780** | **3 541 735** | **302 457** | **6 698** | **Total, livraisons** | **18** |
| -1 378 | -838 | 516 | -186 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 33 831 | -50 801 | -5 476 | 267 | Variations de stocks | 20 |
| **1 392 233** | **3 490 096** | **297 497** | **6 779** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 40 677 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | April 1989 Avril 1989 | April - 1990 - Avril | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | | |
| 1 | From fields | 6 248 574 | 6 005 104 | - | - | 48 392 |
| 2 | From processing plants | 1 603 397 | 1 736 193 | - | - | - |
| 3 | Imports | 434 970 | 364 858 | 286 320 | - | - |
| 4 | From other | 500 338 | 422 909 | - | - | 11 350 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 787 279** | **8 529 064** | **286 320** | **-** | **59 742** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | | |
| | **To refineries:** | | | | | |
| 6 | Quebec | 739 120 | 631 934 | 286 030 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 198 352 | 1 916 151 | - | - | 10 835 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 173 364 | 214 915 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 728 265 | 1 523 364 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 488 385 | 496 587 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 327 486** | **4 782 951** | **286 030** | **-** | **10 835** |
| 13 | To plants | 195 028 | 129 301 | - | - | - |
| 14 | For export | 2 750 991 | 2 857 945 | - | - | 39 069 |
| 15 | To other | 369 932 | 254 330 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 643 437** | **8 024 527** | **286 030** | **-** | **49 904** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 690 | -5 540 | 362 | - | -223 |
| 18 | Inventory changes | 143 152 | 510 077 | -72 | - | 10 061 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 787 279** | **8 529 064** | **286 320** | **-** | **59 742** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

April – 1990 – Avril

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 876 055 | 4 763 776 | 165 934 | 150 947 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 35 252 | 1 700 941 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 78 538 | Importation | 3 |
| 59 652 | 336 970 | 14 937 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **970 959** | **6 801 687** | **180 871** | **150 947** | **78 538** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 84 738 | 261 166 | – | – | – | Québec | 6 |
| 276 158 | 1 514 355 | – | 37 323 | 77 480 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 116 200 | 98 715 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 435 196 | 33 833 | 54 335 | – | Alberta | 10 |
| – | 290 180 | 147 135 | 59 272 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **477 096** | **3 599 612** | **180 968** | **150 930** | **77 480** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 736 | 126 565 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 438 390 | 2 367 453 | – | – | 13 033 | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 502 | 248 828 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **923 724** | **6 342 458** | **180 968** | **150 930** | **90 513** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| –751 | –5 350 | 520 | 26 | –124 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 47 986 | 464 579 | –617 | –9 | –11 851 | Variations de stocks | 18 |
| **970 959** | **6 801 687** | **180 871** | **150 947** | **78 538** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1989 | <br><br>1990 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 25 406 952 | 25 003 798 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | - |
| 2 | From processing plants | 6 016 710 | 5 904 497 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | - |
| 3 | Imports | 1 743 878 | 2 367 352 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | - |
| 4 | From other | 2 180 205 | 2 012 119 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **35 347 745** | **35 287 766** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **-** |
| 6 | Transfers | 90 129 819 | 87 158 263 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **125 477 564** | **122 446 029** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 5 857 249 | 6 065 211 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | - |
| 9 | From refineries | 13 180 510 | 13 452 854 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | - |
| 10 | Imports | 274 444 | 239 794 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | - |
| 11 | From other | 2 116 760 | 1 759 632 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **21 428 963** | **21 517 491** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **-** |
| 13 | Transfers | 16 237 576 | 15 977 497 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **37 666 539** | **37 494 988** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **-** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **56 776 708** | **56 805 257** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **-** |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 21 183 003 | 21 569 780 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | - |
| 17 | To processing plants | 913 245 | 836 968 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | - |
| 18 | For export | 11 885 434 | 10 932 665 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | - |
| 19 | To other | 1 522 883 | 1 549 832 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **35 504 565** | **34 889 245** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **-** |
| 21 | Transfers | 90 129 819 | 87 158 263 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **125 634 384** | **122 047 508** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **-** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -545 | -33 248 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | - |
| 24 | Inventory changes | -156 275 | 431 768 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **125 477 564** | **122 446 028** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 1 924 446 | 2 003 806 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | - |
| 27 | To plants | 8 235 692 | 8 349 352 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | - |
| 28 | For export | 1 234 578 | 1 436 152 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | - |
| 29 | To other | 10 005 865 | 9 744 157 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **21 400 581** | **21 533 467** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **-** |
| 31 | Transfers | 16 237 576 | 15 977 497 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **37 638 157** | **37 510 964** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **-** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 44 240 | 2 456 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | - |
| 34 | Inventory changes | -15 858 | -18 432 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **37 666 539** | **37 494 988** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **-** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **56 905 146** | **56 422 712** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **-** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | April - Avril | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 884 523 | 873 158 | 3 757 681 | 3 141 542 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 897 593 | 855 406 | 3 752 999 | 3 976 075 |
| **3. Total** | **5 782 116** | **1 728 564** | **7 510 680** | **7 117 617** |
| 4. Lines - Conduites | 3 775 448 | 940 947 | 4 716 395 | 5 069 135 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 2 006 668 | 787 617 | 2 794 285 | 2 048 482 |
| **6. Total** | **5 782 116** | **1 728 564** | **7 510 680** | **7 117 617** |
| 7. Change - Fluctuations | 471 084 | 28 037 | 499 121 | 349 321 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 730 801 | 173 077 | 1 903 878 | - |
| 9. Tanks - Réservoirs | 472 749 | 17 148 | 489 897 | - |
| **10. Total** | **2 203 550** | **190 225** | **2 393 775** | **-** |
| 11. Change - Fluctuations | 38 993 | -2 918 | 36 075 | - |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 506 249 | 1 114 024 | 6 620 273 | 5 069 135 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 479 417 | 804 765 | 3 284 182 | 2 048 482 |
| **14. Total** | **7 985 666** | **1 918 789** | **9 904 455** | **7 117 617** |
| 15. Change - Fluctuations | 510 077 | 25 119 | 535 196 | 349 321 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | April - Avril | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 6 559 552 | 2 647 810 | 9 207 362 | 9 819 189 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 817.4 | 529.1 | 706.7 | 714.7 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

**PF 03551 06/89**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

**PF 03551 06/89**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

## BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

*(Lettres moulées s.v.p.)*

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

| N° au catalogue | Titre | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.*

**PF 03551 06/89**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

---

## ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

*(Please print)*

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

| Catalogue No. | Title | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

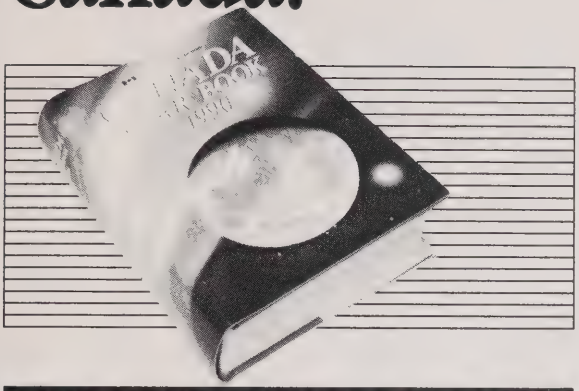
*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.*

**PF 03551 06/89**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

# Questions About Canada?



## FIND YOUR ANSWERS IN THE CANADA YEAR BOOK 1990

Trusted by business people, librarians, educators and journalists for more than 120 years, the **Canada Year Book** is THE reference source to consult on Canada.

The **Canada Year Book 1990** covers a wide range of topics... from education to communications, public finance to international trade, and more.

Over 850 pages of text accompanied by 500 tables, 75 charts and computer generated maps, depict key social and economic developments in Canada.

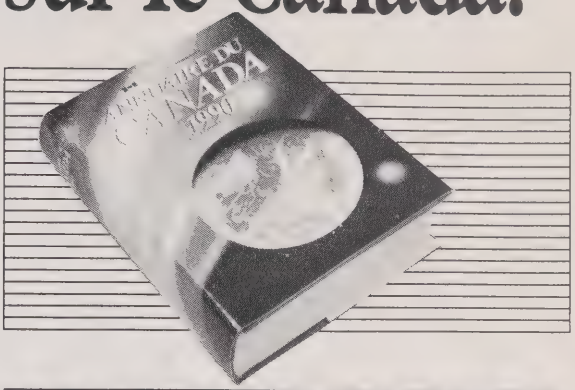
Your one stop encyclopedia for all the latest facts and figures about Canada and Canadians, the **Canada Year Book 1990** is your ready reference source.

The **Canada Year Book 1990** (Cat. no. 11-402E) is priced at $49.95 plus $5.05 postage and handling in Canada and US $49.95 plus US $20.05 postage and handling outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# Vous avez des questions sur le Canada?



## L'ANNUAIRE DU CANADA 1990 VOUS DONNE LES RÉPONSES

Depuis plus de 120 ans, gens d'affaires, bibliothécaires, enseignants et journalistes font confiance à l'**Annuaire du Canada**. De fait, c'est LA source pour toute information que l'on veut obtenir sur le pays.

L'**Annuaire du Canada 1990**, c'est quelque 850 pages de texte comprenant 500 tableaux statistiques, 75 graphiques et des cartes produites par ordinateur.

On y traite d'un grand nombre de sujets allant de l'éducation aux communications en passant par les finances publiques et le commerce international.

Cette encyclopédie unique renferme les derniers faits et chiffres sur le Canada et les Canadiens. Ayez-le à portée de la main pour obtenir tous les renseignements utiles sur la société et l'économie canadiennes!

L'**Annuaire du Canada 1990** (11-402F au catalogue) se vend 49,95 $ plus 5,05 $ de frais de port et de manutention au Canada et 49,95 $ US plus 20,05 $ US de frais de port et de manutention à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



# ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on.

# DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677.

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

# Oil pipe line transport

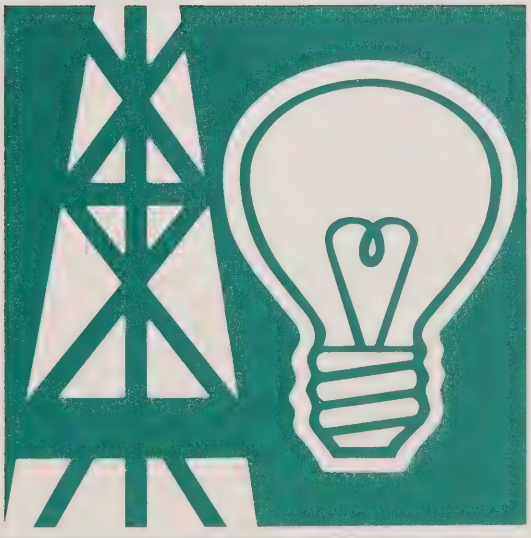
**May 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**Mai 1990**



AUG 29 1990
University of Toronto



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**May 1990**

**Mai 1990**

# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

**SIC 4612**

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister
of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system or
transmitted in any form or by any means, electronic,
mechanical, photocopying, recording or otherwise
without prior written permission of the Minister of
Supply and Services Canada.

August 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de
l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Août 1990

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ par année

Catalogue 55-001, vol. 40, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


## Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 7.1% to 13 360 523 cubic metres from 14 388 244 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 235 765 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.9%), 308 656 cubic metres of imported oil, (down 38.5%), 4 750 143 cubic metres of domestic LPG's and products (down 8.0%), and 65 959 cubic metres of imported LPG's and products (up 4.6%).

## Faits saillants

Pendant le mois de mai les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liqufiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.1%, s'élevant à 13 360 523 mètres cubes (m3), comparativement 14 388 244 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 235 765 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.9%; 308 656 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 38.5%; 4 750 143 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 8.0%; et 65 959 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 4.6%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | May 1989 / Mai 1989 | May - 1990 - Mai | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 283 397 | 6 101 501 | - | - | 47 984 |
| 2 | From processing plants | 1 814 697 | 1 654 475 | - | 106 862 | - |
| 3 | Imports | 501 990 | 308 656 | 222 271 | 86 385 | - |
| 4 | From other | 560 137 | 479 789 | - | 2 | 27 196 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 160 221** | **8 544 421** | **222 271** | **193 249** | **75 180** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 037 814 | 13 627 229 | 658 203 | 2 736 029 | 5 083 977 |
| 7 | From other pipelines | 8 249 414 | 7 775 197 | - | - | 75 309 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 274 070 | 1 076 322 | - | 6 749 | 430 996 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 721 519** | **31 023 169** | **880 474** | **2 936 027** | **5 665 462** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 598 512 | 4 857 595 | 791 018 | 1 855 791 | - |
| 11 | To plants | 210 045 | 233 191 | 89 417 | 106 862 | - |
| 12 | For export | 3 132 269 | 3 253 348 | - | 281 396 (2) | 2 460 733 |
| 13 | To other | 365 452 | 350 267 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 306 278** | **8 694 401** | **880 435** | **2 244 049** | **2 460 733** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 037 814 | 13 627 229 | - | 658 203 | 2 736 029 |
| 16 | To other pipelines | 1 816 551 | 1 833 936 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 706 933 | 7 017 583 | - | 6 749 | 506 305 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 867 576** | **31 173 149** | **880 435** | **2 909 001** | **5 703 067** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -3 736 | 13 232 | 32 | 5 663 | 5 098 |
| 20 | Inventory changes | -142 321 | -163 212 | 7 | 21 363 | -42 702 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 721 519** | **31 023 169** | **880 474** | **2 936 027** | **5 665 462** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 6 749 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

May - 1990 - Mai

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 818 931 | 4 925 301 | 159 584 | 149 701 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 40 493 | 1 507 120 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 53 670 | 369 215 | 29 706 | - | Autres arrivages | 4 |
| **913 094** | **6 801 636** | **189 290** | **149 701** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 485 011 | 170 106 | 493 902 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 639 386 | 6 824 833 | 235 669 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 368 023 | 270 554 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 405 514** | **14 067 129** | **918 861** | **149 701** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 277 819 | 1 373 479 | 559 488 | - | Aux raffineries | 10 |
| 5 047 | 31 865 | - | - | Aux usines | 11 |
| 32 120 | 374 765 | 104 334 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 4 450 | 256 418 | 89 399 | - | Autres livraisons | 13 |
| **319 436** | **2 036 527** | **753 221** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 083 977 | 4 978 913 | 18 788 | 151 318 | À d'autres provinces | 15 |
| 46 470 | 1 633 156 | 154 310 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 960 939 | 5 462 231 | 81 359 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 410 822** | **14 110 827** | **1 007 678** | **151 318** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 980 | 4 809 | -4 372 | 23 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -7 288 | -48 507 | -84 445 | -1 640 | Variations de stocks | 20 |
| **6 405 514** | **14 067 129** | **918 861** | **149 701** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 6 749 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | May 1989 / Mai 1989 | May - 1990 - Mai | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 597 895 | 1 460 348 | - | 434 824 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 043 218 | 2 982 097 | 409 696 | 1 000 085 | - |
| 3 | Imports | 63 083 | 65 959 | - | 65 959 | - |
| 4 | From other | 523 827 | 307 698 | - | 45 417 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 228 023** | **4 816 102** | **409 696** | **1 546 285** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 779 322 | 2 881 750 | 10 191 | 688 131 | 749 864 |
| 7 | From other pipelines | 483 117 | 405 444 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 578 622 | 580 553 | - | 107 149 | 315 772 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 069 084** | **8 683 849** | **419 887** | **2 341 565** | **1 065 636** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 496 774 | 473 434 | 10 191 | 229 104 | - |
| 11 | To plants | 2 068 406 | 1 752 002 | 182 378 | 897 446 | 17 316 |
| 12 | For export | 298 828 | 310 498 | - | 113 854 (3) | - |
| 13 | To other | 2 282 443 | 2 276 290 | 81 638 | 955 526 | 304 146 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 146 451** | **4 812 224** | **274 207** | **2 195 930** | **321 462** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 779 322 | 2 881 750 | 145 840 | 10 191 | 427 993 |
| 16 | To other pipelines | 489 794 | 485 627 | - | - | 304 146 |
| 17 | To interprovincial systems | 571 945 | 500 370 | - | 107 149 | 11 626 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 987 512** | **8 679 971** | **420 047** | **2 313 270** | **1 065 227** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -12 730 | -5 072 | -160 | -5 219 | - |
| 20 | Inventory changes | 94 302 | 8 950 | - | 33 514 | 409 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 069 084** | **8 683 849** | **419 887** | **2 341 565** | **1 065 636** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

May – 1990 – Mai

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 49 240 | 969 553 | 6 731 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 34 788 | 1 533 277 | 4 251 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 252 357 | 9 924 | – | Autres arrivages | 4 |
| **84 028** | **2 755 187** | **20 906** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 223 586 | – | 200 054 | 9 924 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 400 940 | 4 504 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 157 632 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 465 246** | **3 156 127** | **225 464** | **9 924** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 86 268 | 147 871 | – | Aux raffineries | 10 |
| 190 848 | 386 363 | 67 717 | 9 934 | Aux usines | 11 |
| 187 119 | 9 525 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 56 019 | 878 961 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **433 986** | **1 361 117** | **215 588** | **9 934** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 864 162 | 1 423 640 | 9 924 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 30 805 | 150 676 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 126 827 | 250 264 | 4 504 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 455 780** | **3 185 697** | **230 016** | **9 934** | **Total, livraisons** | **18** |
| 2 186 | -840 | -1 341 | 302 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 7 280 | -28 730 | -3 211 | -312 | Variations de stocks | 20 |
| **1 465 246** | **3 156 127** | **225 464** | **9 924** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | May 1989 Mai 1989 | May – 1990 – Mai | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | |
| 1 From fields | 6 283 397 | 6 101 501 | – | – | 47 984 |
| 2 From processing plants | 1 814 697 | 1 654 475 | – | – | – |
| 3 Imports | 501 990 | 308 656 | 222 271 | – | – |
| 4 From other | 560 137 | 479 789 | – | – | 13 588 |
| **5 Net receipts, total** | **9 160 221** | **8 544 421** | **222 271** | **–** | **61 572** |
| | **Disposition:** | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | |
| | **To refineries:** | | | | |
| 6 Quebec | 765 723 | 791 018 | 222 232 | – | 11 704 |
| 7 Ontario | 2 548 049 | 1 855 791 | – | – | 15 966 |
| 8 Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 Saskatchewan | 216 916 | 277 819 | – | – | – |
| 10 Alberta | 1 477 123 | 1 373 479 | – | – | – |
| 11 British Columbia | 590 701 | 559 488 | – | – | – |
| **12 Refineries,total** | **5 598 512** | **4 857 595** | **222 232** | **–** | **27 670** |
| 13 To plants | 210 045 | 233 191 | – | – | – |
| 14 For export | 3 132 269 | 3 253 348 | – | – | 23 916 |
| 15 To other | 365 452 | 350 267 | – | – | – |
| **16 Net deliveries, total** | **9 306 278** | **8 694 401** | **222 232** | **–** | **51 586** |
| 17 Line losses and unaccounted for | –3 736 | 13 232 | 32 | – | –136 |
| 18 Inventory changes | –142 321 | –163 212 | 7 | – | 10 122 |
| **19 DISPOSITION, TOTAL** | **9 160 221** | **8 544 421** | **222 271** | **–** | **61 572** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

May - 1990 - Mai

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 942 425 | 4 797 478 | 163 913 | 149 701 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 37 893 | 1 616 582 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 86 385 | Importation | 3 |
| 68 300 | 383 426 | 14 475 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 048 618** | **6 797 486** | **178 388** | **149 701** | **86 385** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 74 534 | 482 548 | - | - | - | Québec | 6 |
| 331 810 | 1 359 951 | - | 87 334 | 60 730 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 162 702 | 115 117 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 335 509 | 37 970 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 357 138 | 138 366 | 63 984 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **569 046** | **3 650 263** | **176 336** | **151 318** | **60 730** | **Total, raffineries** | **12** |
| 3 539 | 229 652 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 459 221 | 2 738 693 | 24 769 | - | 6 749 | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 438 | 345 829 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 036 244** | **6 964 437** | **201 105** | **151 318** | **67 479** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 2 447 | 14 977 | -4 372 | 23 | 261 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 9 927 | -181 928 | -18 345 | -1 640 | 18 645 | Variations de stocks | 18 |
| **1 048 618** | **6 797 486** | **178 388** | **149 701** | **86 385** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 31 690 349 | 31 105 299 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 7 831 407 | 7 558 972 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 2 245 868 | 2 676 008 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 2 740 342 | 2 491 908 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **44 507 966** | **43 832 187** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 113 691 117 | 109 637 010 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **158 199 083** | **153 469 197** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 7 455 144 | 7 525 559 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 16 223 728 | 16 434 951 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 337 527 | 305 753 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 2 640 587 | 2 067 330 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **26 656 986** | **26 333 593** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 20 078 637 | 19 845 244 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **46 735 623** | **46 178 837** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **71 164 952** | **70 165 780** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 26 781 515 | 26 427 375 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 123 290 | 1 070 159 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 15 017 703 | 14 186 013 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 1 888 335 | 1 900 099 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **44 810 843** | **43 583 646** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 113 691 117 | 109 637 010 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **158 501 960** | **153 220 656** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -4 281 | -20 016 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -298 596 | 268 556 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **158 199 083** | **153 469 197** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 2 421 220 | 2 477 240 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 10 304 098 | 10 101 354 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 1 533 406 | 1 746 650 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 12 288 308 | 12 020 447 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **26 547 032** | **26 345 691** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 20 078 637 | 19 845 244 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **46 625 669** | **46 190 935** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 31 510 | -2 616 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 78 444 | -9 482 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **46 735 623** | **46 178 837** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **71 357 875** | **69 929 337** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | No |
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | May – Mai | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 806 005 | 846 514 | 3 652 519 | 3 513 560 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 867 052 | 895 999 | 3 763 051 | 3 600 811 |
| **3. Total** | **5 673 057** | **1 742 513** | **7 415 570** | **7 114 371** |
| 4. Lines – Conduites | 3 678 146 | 876 130 | 4 554 276 | 4 735 620 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 994 911 | 866 383 | 2 861 294 | 2 378 751 |
| **6. Total** | **5 673 057** | **1 742 513** | **7 415 570** | **7 114 371** |
| 7. Change – Fluctuations | –109 059 | 13 949 | –95 110 | –3 246 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 742 269 | 152 009 | 1 894 278 | 1 889 689 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 407 128 | 33 217 | 440 345 | 386 082 |
| **10. Total** | **2 149 397** | **185 226** | **2 334 623** | **2 275 771** |
| 11. Change – Fluctuations | –54 153 | –4 999 | –59 152 | –44 773 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 420 415 | 1 028 139 | 6 448 554 | 6 625 309 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 402 039 | 899 600 | 3 301 639 | 2 764 833 |
| **14. Total** | **7 822 454** | **1 927 739** | **9 750 193** | **9 390 142** |
| 15. Change – Fluctuations | –163 212 | 8 950 | –154 262 | –48 019 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | May – Mai | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 641 237 | 2 747 474 | 10 388 711 | 10 992 629 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 878.9 | 570.9 | 769.2 | 760.6 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF**
**03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine*

**PF**
**03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso



# ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on.

# DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677.

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

# Oil pipe line transport

June 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1990





LIBRARY
SEP 21 1990
University of Toronto

Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**June 1990**

**Juin 1990**

# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

**SIC 4612**

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

September 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Septembre 1990

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, vol. 40, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


## Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June decreased 2.7% to 13 687 904 cubic metres from 14 063 691 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 080 019 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 5.2%), 513 654 cubic metres of imported oil, (down 10.8%), 5 033 284 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.0%), and 60 947 cubic metres of imported LPG's and products (down 23.0%).

## Faits saillants

Pendant le mois de juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.7%, s'élevant à 13 687 904 mètres cubes ($m^3$), comparativement à 14 063 691 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 080 019 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 5.2%; 513 654 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 10.8%; 5 033 284 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.0%; et 60 947 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 23.0%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | June 1989 Juin 1989 | June - 1990 - Juin Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | | |
| 1 | From fields | 6 258 158 | 6 145 940 | - | - | 47 301 |
| 2 | From processing plants | 1 680 413 | 1 453 642 | - | 97 824 | - |
| 3 | Imports | 575 538 | 513 654 | 430 197 | 83 457 | - |
| 4 | From other | 583 991 | 480 437 | - | 173 | 26 405 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 098 100** | **8 593 673** | **430 197** | **181 454** | **73 706** |
| | **Transfers:** | | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 469 049 | 13 340 795 | 469 577 | 2 720 056 | 5 179 135 |
| 7 | From other pipelines | 7 939 029 | 7 713 815 | - | - | 73 999 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 148 274 | 1 066 547 | - | 13 121 | 450 694 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **31 654 452** | **30 714 830** | **899 774** | **2 914 631** | **5 777 534** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 581 527 | 4 987 493 | 849 514 | 1 954 385 | - |
| 11 | To plants | 218 834 | 161 809 | 50 480 | 97 834 | - |
| 12 | For export | 3 095 639 | 3 223 106 | - | 278 774 (2) | 2 529 854 |
| 13 | To other | 364 873 | 277 775 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 260 873** | **8 650 183** | **899 994** | **2 330 993** | **2 529 854** |
| | **Transfers:** | | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 469 049 | 13 340 795 | - | 469 577 | 2 720 056 |
| 16 | To other pipelines | 1 745 057 | 1 801 493 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 342 246 | 6 978 869 | - | 13 121 | 524 693 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 817 225** | **30 771 340** | **899 994** | **2 813 691** | **5 774 603** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -8 739 | -11 | -96 | -290 | 1 956 |
| 20 | Inventory changes | -154 034 | -56 499 | -124 | 101 230 | 975 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **31 654 452** | **30 714 830** | **899 774** | **2 914 631** | **5 777 534** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 13 121 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

June – 1990 – Juin

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 790 919 | 5 001 477 | 154 007 | 152 236 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 26 940 | 1 328 878 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 55 401 | 366 153 | 32 305 | – | Autres arrivages | 4 |
| **873 260** | **6 696 508** | **186 312** | **152 236** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 404 021 | 170 036 | 397 970 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 703 941 | 6 746 408 | 189 467 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 346 224 | 256 508 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 327 446** | **13 869 460** | **773 749** | **152 236** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 88 371 | 1 545 684 | 549 539 | – | Aux raffineries | 10 |
| – | 13 495 | – | – | Aux usines | 11 |
| 42 716 | 371 762 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 4 226 | 238 073 | 35 476 | – | Autres livraisons | 13 |
| **135 313** | **2 169 014** | **585 015** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 179 135 | 4 801 991 | 15 775 | 154 261 | À d'autres provinces | 15 |
| 46 174 | 1 617 057 | 138 262 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 003 991 | 5 385 859 | 51 205 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 364 613** | **13 973 921** | **790 257** | **154 261** | **Total, livraisons** | **18** |
| 598 | -4 650 | 2 459 | 12 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -37 765 | -99 811 | -18 967 | -2 037 | Variations de stocks | 20 |
| **6 327 446** | **13 869 460** | **773 749** | **152 236** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 13 121 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | June 1989 Juin 1989 | June – 1990 – Juin | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | |
| | Net receipts: | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 516 521 | 1 414 991 | – | 345 024 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 2 938 702 | 3 201 009 | 386 735 | 1 293 146 | – |
| 3 | Imports | 79 151 | 60 947 | – | 60 947 | – |
| 4 | From other | 431 217 | 417 284 | – | 44 975 | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **4 965 591** | **5 094 231** | **386 735** | **1 744 092** | **–** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 786 067 | 2 804 115 | 40 553 | 679 538 | 673 682 |
| 7 | From other pipelines | 546 445 | 380 278 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 495 780 | 604 897 | – | 179 870 | 254 466 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 793 883** | **8 883 521** | **427 288** | **2 603 500** | **928 148** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 488 964 | 496 109 | 8 481 | 228 536 | – |
| 11 | To plants | 1 988 925 | 1 958 420 | 207 200 | 1 033 365 | 20 751 |
| 12 | For export | 254 605 | 314 556 | – | 123 177 (3) | – |
| 13 | To other | 2 168 889 | 2 247 254 | 70 330 | 926 382 | 240 878 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **4 901 383** | **5 016 339** | **286 011** | **2 311 460** | **261 629** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 786 067 | 2 804 115 | 141 053 | 40 553 | 410 536 |
| 16 | To other pipelines | 550 356 | 446 596 | – | – | 242 669 |
| 17 | To interprovincial systems | 491 869 | 538 579 | – | 179 870 | 11 797 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 729 675** | **8 805 629** | **427 064** | **2 531 883** | **926 631** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 28 382 | –10 257 | 224 | –15 664 | 207 |
| 20 | Inventory changes | 35 826 | 88 149 | – | 87 281 | 1 310 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 793 883** | **8 883 521** | **427 288** | **2 603 500** | **928 148** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

June - 1990 - Juin

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 23 677 | 1 041 872 | 4 418 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 19 980 | 1 498 507 | 2 641 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 366 452 | 5 857 | - | Autres arrivages | 4 |
| **43 657** | **2 906 831** | **12 916** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 138 632 | - | 265 853 | 5 857 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 374 817 | 5 461 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 170 561 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 352 850** | **3 281 648** | **284 230** | **5 857** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 100 942 | 158 150 | - | Aux raffineries | 10 |
| 172 744 | 444 169 | 74 366 | 5 825 | Aux usines | 11 |
| 185 807 | 5 572 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 46 809 | 962 855 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **405 360** | **1 513 538** | **232 516** | **5 825** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 801 631 | 1 404 485 | 5 857 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 48 402 | 155 525 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 122 159 | 219 292 | 5 461 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 377 552** | **3 292 840** | **243 834** | **5 825** | **Total, livraisons** | **18** |
| 5 498 | -1 480 | 1 340 | -382 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -30 200 | -9 712 | 39 056 | 414 | Variations de stocks | 20 |
| **1 352 850** | **3 281 648** | **284 230** | **5 857** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | June 1989 Juin 1989 | June – 1990 – Juin | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 258 158 | 6 145 940 | – | – | 47 301 |
| 2 | From processing plants | 1 680 413 | 1 453 642 | – | – | – |
| 3 | Imports | 575 538 | 513 654 | 430 197 | – | – |
| 4 | From other | 583 991 | 480 437 | – | – | 13 437 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 098 100** | **8 593 673** | **430 197** | **–** | **60 738** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 780 442 | 849 514 | 430 417 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 504 977 | 1 954 385 | – | – | 50 437 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 217 029 | 88 371 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 503 805 | 1 545 684 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 575 274 | 549 539 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **5 581 527** | **4 987 493** | **430 417** | **–** | **50 437** |
| 13 | To plants | 218 834 | 161 809 | – | – | – |
| 14 | For export | 3 095 639 | 3 223 106 | – | – | 40 594 |
| 15 | To other | 364 873 | 277 775 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 260 873** | **8 650 183** | **430 417** | **–** | **91 031** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | –8 739 | –11 | –96 | – | –258 |
| 18 | Inventory changes | –154 034 | –56 499 | –124 | – | –30 035 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 098 100** | **8 593 673** | **430 197** | **–** | **60 738** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

June – 1990 – Juin

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 931 178 | 4 858 681 | 156 544 | 152 236 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 24 916 | 1 428 726 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 83 457 | Importation | 3 |
| 69 122 | 383 071 | 14 807 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 025 216** | **6 670 478** | **171 351** | **152 236** | **83 457** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 95 681 | 317 227 | – | – | 6 189 | Québec | 6 |
| 262 695 | 1 490 000 | – | 68 634 | 82 619 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 40 600 | 47 771 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 461 903 | 32 813 | 50 968 | – | Alberta | 10 |
| – | 379 187 | 135 693 | 34 659 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **398 976** | **3 696 088** | **168 506** | **154 261** | **88 808** | **Total, raffineries** | **12** |
| 4 121 | 157 688 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 664 738 | 2 504 653 | – | – | 13 121 | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 217 | 273 558 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 072 052** | **6 631 987** | **168 506** | **154 261** | **101 929** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 424 | -2 480 | 2 459 | 12 | -72 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -47 260 | 40 971 | 386 | -2 037 | -18 400 | Variations de stocks | 18 |
| **1 025 216** | **6 670 478** | **171 351** | **152 236** | **83 457** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1989 | <br><br>1990 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 37 948 507 | 37 251 239 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 9 511 820 | 9 012 614 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 2 821 406 | 3 189 662 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 3 324 333 | 2 972 345 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **53 606 066** | **52 425 860** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 136 247 469 | 131 758 167 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **189 853 535** | **184 184 027** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 8 971 665 | 8 940 550 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 19 162 430 | 19 635 960 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 416 678 | 366 700 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 3 071 804 | 2 484 614 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **31 622 577** | **31 427 824** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 23 906 929 | 23 634 534 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **55 529 506** | **55 062 358** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **85 228 643** | **83 853 684** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 32 363 042 | 31 414 868 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 342 124 | 1 231 968 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 18 113 342 | 17 409 119 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 2 253 208 | 2 177 874 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **54 071 716** | **52 233 829** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 136 247 469 | 131 758 167 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **190 319 185** | **183 991 996** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -13 020 | -20 027 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -452 630 | 212 057 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **189 853 535** | **184 184 027** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 2 910 184 | 2 973 349 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 12 293 023 | 12 059 774 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 1 788 011 | 2 061 206 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 14 457 197 | 14 267 701 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **31 448 415** | **31 362 030** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 23 906 929 | 23 634 534 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **55 355 344** | **54 996 564** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 59 892 | -12 873 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 114 270 | 78 667 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **55 529 506** | **55 062 358** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **85 520 131** | **83 595 859** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source. Table 1.
(2) Source. Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| 480 437 | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| 417 284 | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 904** | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| -11 | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| -56 499 | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| 314 556 | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| -10 257 | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -**<br>Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | June – Juin | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 648 963 | 899 706 | 3 548 669 | 2 936 873 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 947 377 | 924 858 | 3 872 235 | 4 167 888 |
| **3. Total** | **5 596 340** | **1 824 564** | **7 420 904** | **7 104 761** |
| 4. Lines – Conduites | 3 646 118 | 892 720 | 4 538 838 | 4 706 220 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 950 222 | 931 844 | 2 882 066 | 2 398 541 |
| **6. Total** | **5 596 340** | **1 824 564** | **7 420 904** | **7 104 761** |
| 7. Change – Fluctuations | –76 717 | 82 051 | 5 334 | –9 610 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 748 878 | 160 977 | 1 909 855 | 1 845 346 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 420 737 | 30 347 | 451 084 | 321 827 |
| **10. Total** | **2 169 615** | **191 324** | **2 360 939** | **2 167 173** |
| 11. Change – Fluctuations | 20 218 | 6 098 | 26 316 | –108 598 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 394 996 | 1 053 697 | 6 448 693 | 6 551 566 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 370 959 | 962 191 | 3 333 150 | 2 720 368 |
| **14. Total** | **7 765 955** | **2 015 888** | **9 781 843** | **9 271 934** |
| 15. Change – Fluctuations | –56 499 | 88 149 | 31 650 | –118 208 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | June – Juin | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 258 047 | 2 566 877 | 9 824 924 | 10 352 563 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 839.1 | 511.7 | 718.9 | 731.0 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

PF
03077

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur general du Canada - Publications*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'etranger paient en $ US tires sur une banque américaine*

PF
03077

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

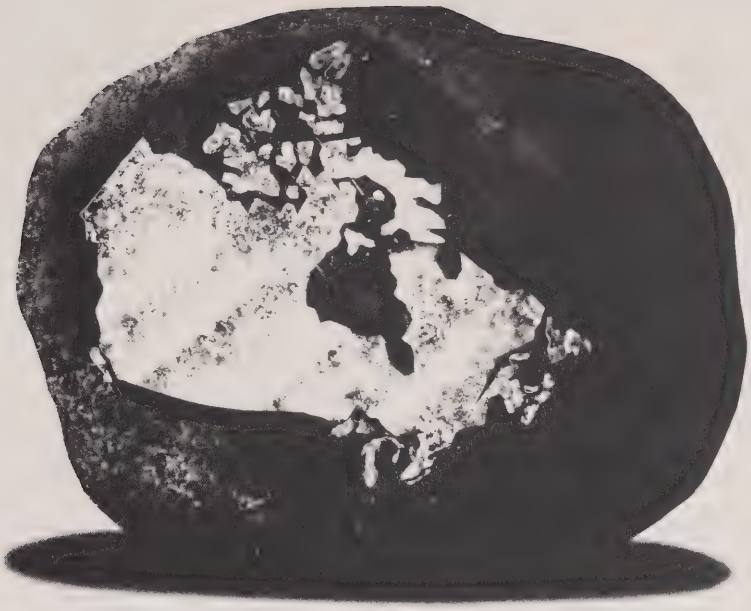
| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso



# ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on

# DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations

# THE NEWS BEHIND THE NUMBERS

The 1986 Census Data Base collected the numbers on Canadians – but what do they mean to you? The *FOCUS ON CANADA* Series analyses the issues that emerged from the Census results, in an easy-to-read style.

*FOCUS ON CANADA* looks at the issues affecting Canada's seniors and its youth, its ethnic and aboriginal communities; its regions in the far north and the industrial south.

And there's much more to keep you informed – and enlightened. Each publication is bilingual, and costs $10 in Canada (US$11 in other countries). Order the full set of 16 for a comprehensive reference tool for home, school or office.

# CE QUI SE CACHE DERRIÈRE LES CHIFFRES

La base de données du recensement de 1986 renferme des chiffres sur les Canadiens. Mais que signifient-ils? La série LE CANADA À L'ÉTUDE analyse les questions qui proviennent des résultats du recensement, et ce, dans un style accessible.

LE CANADA À L'ÉTUDE examine les questions qui touchent les personnes âgées et les jeunes, les groupes ethniques et les autochtones, les régions éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada.

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10 $ au Canada (11 $ US à l'étranger). Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison, l'école ou le bureau.




To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using VISA or MasterCard, call toll-free

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications

Contact a Regional Reference Centre near you for further information

Call Toll-Free
**1-800-267-6677**
Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en écrivant à Vente de publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais et portez votre commande à votre compte VISA ou MasterCard

Veuillez faire vos cheques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

# Oil pipe line transport

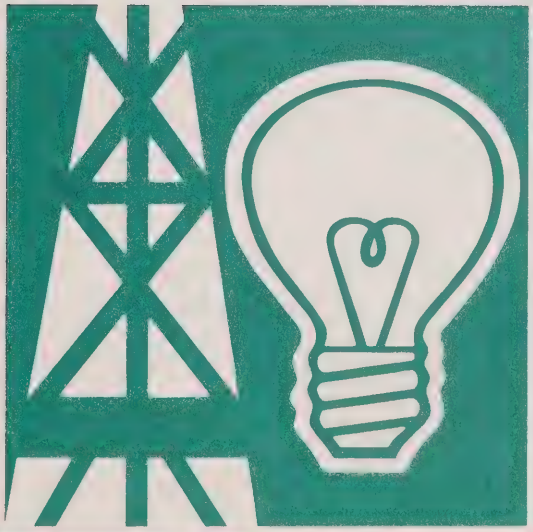
**July 1990**

LIBRARY
1 5 1990
University of Toronto

# Transport du pétrole par pipe-lines

**Juillet 1990**





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**July 1990**

**Juillet 1990**

# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

**SIC 4612**

**CTI 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

October 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Octobre 1990

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, vol. 40, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

# Table of Contents


| | Page |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| Glossary | 15 |


# Table des matières


| | Page |
|---|---|
| **Faits Saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| Terminologie | 15 |

## Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 0.7% to 14 434 334 cubic metres from 14 332 235 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 678 753 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.2%), 613 464 cubic metres of imported oil, (down 20.9%), 5 091 229 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.8%), and 50 888 cubic metres of imported LPG's and products (down 14.5%).

## Faits saillants

Pendant le mois de juillet les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétroleliquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.7%, s'élevant à 14 434 334 mètres cubes (m3), comparativement à 14 332 235 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 678 753 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.2%; 613 464 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 20.9%; 5 091 229 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.8%; et 50 888 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 14.5%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue) en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | July 1989 / Juillet 1989 | July – 1990 – Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | |
| 1 From fields | 6 470 612 | 6 403 102 | – | – | 49 208 |
| 2 From processing plants | 1 441 635 | 1 768 974 | – | 119 603 | – |
| 3 Imports | 775 685 | 613 464 | 519 034 | 94 430 | – |
| 4 From other | 582 543 | 506 677 | – | -121 | 26 467 |
| **5 Net receipts, total** | **9 270 475** | **9 292 217** | **519 034** | **213 912** | **75 675** |
| | **Transfers:** | | | | |
| 6 From other provinces | 12 785 782 | 14 102 550 | 499 677 | 2 829 644 | 5 375 062 |
| 7 From other pipelines | 7 568 742 | 8 118 675 | – | – | 75 799 |
| 8 From interprovincial systems | 1 173 057 | 1 100 091 | – | 16 803 | 464 223 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **30 798 056** | **32 613 533** | **1 018 711** | **3 060 359** | **5 990 759** |
| | **Disposition:** | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | |
| 10 To refineries | 5 699 420 | 5 608 822 | 1 003 704 | 2 187 500 | – |
| 11 To plants | 155 441 | 164 872 | 14 530 | 128 503 | – |
| 12 For export | 2 860 223 | 3 215 283 | – | 269 556 (2) | 2 515 411 |
| 13 To other | 296 881 | 278 058 | – | – | – |
| **14 Net deliveries, total** | **9 011 965** | **9 267 035** | **1 018 234** | **2 585 559** | **2 515 411** |
| | **Transfers:** | | | | |
| 15 To other provinces | 12 785 782 | 14 102 550 | – | 499 677 | 2 829 644 |
| 16 To other pipelines | 1 737 374 | 1 846 653 | – | – | – |
| 17 To interprovincial systems | 7 004 425 | 7 372 113 | – | 16 803 | 540 022 |
| **18 Deliveries, total** | **30 539 546** | **32 588 351** | **1 018 234** | **3 102 039** | **5 885 077** |
| 19 Line losses and unaccounted for | 14 519 | -26 311 | 560 | -22 123 | 1 779 |
| 20 Inventory changes | 243 991 | 51 493 | -83 | -19 557 | 103 903 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **30 798 056** | **32 613 533** | **1 018 711** | **3 060 359** | **5 990 759** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 16 803 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

July - 1990 - Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 819 042 | 5 210 647 | 165 990 | 158 215 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 48 747 | 1 600 624 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 76 351 | 370 167 | 33 813 | - | Autres arrivages | 4 |
| **944 140** | **7 181 438** | **199 803** | **158 215** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 759 348 | 182 839 | 455 980 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 658 251 | 7 185 377 | 199 248 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 366 955 | 252 110 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 728 694** | **14 801 764** | **855 031** | **158 215** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 254 789 | 1 574 333 | 588 496 | - | Aux raffineries | 10 |
| 5 270 | 16 569 | - | - | Aux usines | 11 |
| 35 141 | 395 175 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 11 111 | 249 248 | 17 699 | - | Autres livraisons | 13 |
| **306 311** | **2 235 325** | **606 195** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 375 062 | 5 215 328 | 23 626 | 159 213 | À d'autres provinces | 15 |
| 50 181 | 1 657 751 | 138 721 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 975 025 | 5 779 736 | 60 527 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 706 579** | **14 888 140** | **829 069** | **159 213** | **Total, livraisons** | **18** |
| -46 | -343 | -6 148 | 10 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 22 161 | -86 033 | 32 110 | -1 008 | Variations de stocks | 20 |
| **6 728 694** | **14 801 764** | **855 031** | **158 215** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 16 803 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | July 1989<br>Juillet 1989 | July - 1990 - Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 380 498 | 1 413 373 | - | 350 683 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 132 253 | 3 128 708 | 433 356 | 1 142 315 | - |
| 3 | Imports | 59 511 | 50 888 | - | 50 888 | - |
| 4 | From other | 489 498 | 549 148 | - | 117 125 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 061 760** | **5 142 117** | **433 356** | **1 661 011** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 442 032 | 2 562 896 | 22 549 | 583 970 | 592 409 |
| 7 | From other pipelines | 453 289 | 404 057 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 524 648 | 378 279 | - | - | 276 225 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 481 729** | **8 487 349** | **455 905** | **2 244 981** | **868 634** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 492 320 | 499 472 | 7 509 | 188 897 | - |
| 11 | To plants | 1 986 740 | 2 084 058 | 219 073 | 1 037 855 | 29 272 |
| 12 | For export | 269 620 | 241 550 | - | 121 574 (3) | - |
| 13 | To other | 2 184 432 | 2 253 968 | 65 917 | 831 536 | 274 974 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **4 933 112** | **5 079 048** | **292 499** | **2 179 862** | **304 246** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 442 032 | 2 562 896 | 163 432 | 22 549 | 297 915 |
| 16 | To other pipelines | 568 820 | 521 520 | - | - | 265 247 |
| 17 | To interprovincial systems | 409 117 | 260 816 | - | - | 10 978 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 353 081** | **8 424 280** | **455 931** | **2 202 411** | **878 386** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -14 701 | 20 962 | -26 | 16 739 | 1 679 |
| 20 | Inventory changes | 143 349 | 42 107 | - | 25 831 | -11 431 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 481 729** | **8 487 349** | **455 905** | **2 244 981** | **868 634** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

July - 1990 - Juillet

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 53 820 | 1 004 995 | 3 875 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 12 929 | 1 536 287 | 3 821 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 424 680 | 7 343 | - | Autres arrivages | 4 |
| **66 749** | **2 965 962** | **15 039** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 108 147 | - | 248 478 | 7 343 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 404 057 | - | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 102 054 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 276 950** | **3 370 019** | **263 517** | **7 343** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 91 726 | 211 340 | - | Aux raffineries | 10 |
| 165 410 | 546 016 | 79 051 | 7 381 | Aux usines | 11 |
| 116 738 | 3 238 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 145 642 | 935 899 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **427 790** | **1 576 879** | **290 391** | **7 381** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 715 032 | 1 356 625 | 7 343 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 54 820 | 201 453 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 47 234 | 202 604 | - | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 244 876** | **3 337 561** | **297 734** | **7 381** | **Total, livraisons** | **18** |
| 645 | 1 675 | -101 | 351 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 31 429 | 30 783 | -34 116 | -389 | Variations de stocks | 20 |
| **1 276 950** | **3 370 019** | **263 517** | **7 343** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | July 1989 Juillet 1989 | July - 1990 - Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 470 612 | 6 403 102 | - | - | 49 208 |
| 2 | From processing plants | 1 441 635 | 1 768 974 | - | - | - |
| 3 | Imports | 775 685 | 613 464 | 519 034 | - | - |
| 4 | From other | 582 543 | 506 677 | - | - | 13 421 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 270 475** | **9 292 217** | **519 034** | **-** | **62 629** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 843 995 | 1 003 704 | 518 557 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 305 966 | 2 187 500 | - | - | 20 276 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 227 695 | 254 789 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 726 638 | 1 574 333 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 595 126 | 588 496 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 699 420** | **5 608 822** | **518 557** | **-** | **20 276** |
| 13 | To plants | 155 441 | 164 872 | - | - | - |
| 14 | For export | 2 860 223 | 3 215 283 | - | - | 40 087 |
| 15 | To other | 296 881 | 278 058 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 011 965** | **9 267 035** | **518 557** | **-** | **60 363** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 14 519 | -26 311 | 560 | - | -83 |
| 18 | Inventory changes | 243 991 | 51 493 | -83 | - | 2 349 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 270 475** | **9 292 217** | **519 034** | **-** | **62 629** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

July - 1990 - Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 942 549 | 5 092 462 | 160 668 | 158 215 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 46 737 | 1 722 237 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 94 430 | Importation | 3 |
| 90 558 | 386 713 | 15 985 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 079 844** | **7 201 412** | **176 653** | **158 215** | **94 430** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 104 970 | 368 278 | - | - | 11 899 | Québec | 6 |
| 385 141 | 1 626 282 | - | 82 606 | 73 195 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 139 192 | 115 597 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 515 419 | 34 027 | 24 887 | - | Alberta | 10 |
| - | 401 979 | 134 797 | 51 720 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **629 303** | **4 027 555** | **168 824** | **159 213** | **85 094** | **Total, raffineries** | **12** |
| 3 265 | 161 607 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 439 466 | 2 718 927 | - | - | 16 803 | En vue de l'exportation | 14 |
| 9 780 | 268 278 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 081 814** | **7 176 367** | **168 824** | **159 213** | **101 897** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 4 363 | -24 976 | -6 148 | 10 | -37 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -6 333 | 50 021 | 13 977 | -1 008 | -7 430 | Variations de stocks | 18 |
| **1 079 844** | **7 201 412** | **176 653** | **158 215** | **94 430** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1989 | <br><br>1990 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 44 419 119 | 43 654 341 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 10 953 455 | 10 781 588 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 3 597 091 | 3 803 126 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 3 906 876 | 3 479 022 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **62 876 541** | **61 718 077** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 157 775 050 | 155 079 484 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **220 651 591** | **216 797 561** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 10 352 163 | 10 353 923 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 22 294 683 | 22 764 668 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 476 189 | 417 588 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 3 561 302 | 3 033 762 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **36 684 337** | **36 569 941** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 27 326 898 | 26 979 766 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **64 011 235** | **63 549 707** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **99 560 878** | **98 288 018** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 38 062 462 | 37 023 690 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 497 565 | 1 396 840 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 20 973 565 | 20 624 402 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 2 550 089 | 2 455 932 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **63 083 681** | **61 500 864** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 157 775 050 | 155 079 484 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **220 858 731** | **216 580 348** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 1 499 | -46 338 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -208 639 | 263 550 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **220 651 591** | **216 797 560** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 3 402 504 | 3 472 821 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 14 279 763 | 14 143 832 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 2 057 631 | 2 302 756 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 16 641 629 | 16 521 669 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **36 381 527** | **36 441 078** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 27 326 898 | 26 979 766 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **63 708 425** | **63 420 844** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 45 191 | 8 089 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 257 619 | 120 774 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **64 011 235** | **63 549 707** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **99 465 288** | **97 941 942** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 984** | **14 434 334** | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| –11 | –26 311 | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| –56 499 | 51 493 | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| –10 257 | 20 962 | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>July - Juillet | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 546 943 | 1 049 135 | 3 596 078 | 3 478 560 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 3 007 853 | 839 531 | 3 847 384 | 3 935 111 |
| **3. Total** | **5 554 796** | **1 888 666** | **7 443 462** | **7 413 671** |
| 4. Lines - Conduites | 3 704 322 | 817 863 | 4 522 185 | 4 665 126 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 850 474 | 1 070 803 | 2 921 277 | 2 748 545 |
| **6. Total** | **5 554 796** | **1 888 666** | **7 443 462** | **7 413 671** |
| 7. Change - Fluctuations | -41 544 | 64 102 | 22 558 | 308 910 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 758 638 | 150 118 | 1 908 756 | 1 869 638 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 504 014 | 19 211 | 523 225 | 374 965 |
| **10. Total** | **2 262 652** | **169 329** | **2 431 981** | **2 244 603** |
| 11. Change - Fluctuations | 93 037 | -21 995 | 71 042 | 78 430 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 462 960 | 967 981 | 6 430 941 | 6 534 764 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 354 488 | 1 090 014 | 3 444 502 | 3 123 510 |
| **14. Total** | **7 817 448** | **2 057 995** | **9 875 443** | **9 658 274** |
| 15. Change - Fluctuations | 51 493 | 42 107 | 93 600 | 387 340 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>July - Juillet | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 681 385 | 2 724 137 | 10 405 522 | 9 413 447 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 828.9 | 536.3 | 725.3 | 675.0 |

## Glossary

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

## Terminologie

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF**
**03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF**
**03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso



# ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677

At Statistics Canada, we provide information you can build on

# DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

August 1990

# Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Août 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines





Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**August 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

November 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**Août 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photograpphique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Novembre 1990

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis: 12 $US l'exemplaire, 120 $US par année
Autres pays: 14 $US l'exemplaire, 140 $US par année

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### ABBREVIATIONS

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### ABBRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August decreased 0.9% to 14 232 356 cubic metres from 14 357 206 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 701 381 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.8%), 579 387 cubic metres of imported oil, (down 25.1%), 4 899 885 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.0%), and 51 703 cubic metres of imported LPG's and products (down 21.0%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'août les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 0.9%, s'élevant à 14 232 356 mètres cubes (m3), comparativement à 14 357 206 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 701 381 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.8%; 579 387 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 25.1%; 4 899 885 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.0%; et 51 703 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 21.0%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | August 1989 Août 1989 | August - 1990 - Août | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| **Receipts:** | | | | | |
| **Net receipts:** | | | | | |
| 1 From fields | 6 487 498 | 6 422 022 | - | - | 48 571 |
| 2 From processing plants | 1 429 855 | 1 744 155 | - | 113 939 | - |
| 3 Imports | 773 199 | 579 387 | 494 965 | 84 422 | - |
| 4 From other | 549 445 | 535 204 | - | 15 | 29 585 |
| **5 Net receipts, total** | **9 239 997** | **9 280 768** | **494 965** | **198 376** | **78 156** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 6 From other provinces | 12 763 582 | 14 008 784 | 461 339 | 3 088 485 | 5 280 066 |
| 7 From other pipelines | 7 598 145 | 7 862 861 | - | - | 78 142 |
| 8 From interprovincial systems | 1 198 259 | 1 088 031 | - | 30 730 | 480 103 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **30 799 983** | **32 240 444** | **956 304** | **3 317 591** | **5 916 467** |
| **Disposition:** | | | | | |
| **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 To refineries | 5 747 022 | 6 077 026 | 956 385 | 2 406 488 | - |
| 11 To plants | 149 810 | 136 679 | - | 119 810 | - |
| 12 For export | 3 107 943 | 3 234 749 | - | 297 104 (2) | 2 502 279 |
| 13 To other | 297 277 | 319 400 | - | - | - |
| **14 Net deliveries, total** | **9 302 052** | **9 767 854** | **956 385** | **2 823 402** | **2 502 279** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 15 To other provinces | 12 763 582 | 14 008 784 | - | 461 339 | 3 080 361 |
| 16 To other pipelines | 1 777 813 | 1 891 725 | - | - | - |
| 17 To interprovincial systems | 7 018 591 | 7 059 167 | - | 30 730 | 558 245 |
| **18 Deliveries, total** | **30 862 038** | **32 727 530** | **956 385** | **3 315 471** | **6 140 885** |
| 19 Line losses and unaccounted for | 8 389 | 4 486 | 36 | -1 992 | 3 755 |
| 20 Inventory changes | -70 444 | -491 572 | -117 | 4 112 | -228 174 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **30 799 983** | **32 240 444** | **956 304** | **3 317 591** | **5 916 467** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 18 105 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

August - 1990 - Août

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 818 714 | 5 254 686 | 168 219 | 131 832 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 57 596 | 1 572 620 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 88 144 | 382 430 | 35 030 | - | Autres arrivages | 4 |
| **964 454** | **7 209 736** | **203 249** | **131 832** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 555 183 | 155 146 | 468 566 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 675 004 | 6 890 667 | 219 048 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 330 922 | 246 276 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 525 563** | **14 501 825** | **890 863** | **131 832** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 277 300 | 1 840 727 | 596 126 | - | Aux raffineries | 10 |
| - | 16 869 | - | - | Aux usines | 11 |
| 32 057 | 393 800 | 9 509 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 712 | 248 521 | 65 167 | - | Autres livraisons | 13 |
| **315 069** | **2 499 917** | **670 802** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 288 190 | 5 023 749 | 23 524 | 131 622 | À d'autres provinces | 15 |
| 36 017 | 1 699 995 | 155 713 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 969 909 | 5 436 948 | 63 335 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 609 185** | **14 660 609** | **913 374** | **131 622** | **Total, livraisons** | **18** |
| 5 666 | -9 465 | 6 529 | -44 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -89 288 | -149 319 | -29 040 | 254 | Variations de stocks | 20 |
| **6 525 563** | **14 501 825** | **890 863** | **131 832** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 18 105 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | August 1989 Août 1989 | August - 1990 - Août Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 457 311 | 1 340 623 | - | 260 279 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 076 081 | 3 018 791 | 356 877 | 1 152 234 | - |
| 3 | Imports | 65 448 | 51 703 | - | 51 703 | - |
| 4 | From other | 518 369 | 540 471 | - | 71 068 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 117 209** | **4 951 588** | **356 877** | **1 535 284** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 764 841 | 2 564 755 | 72 807 | 574 666 | 563 991 |
| 7 | From other pipelines | 535 048 | 478 883 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 580 706 | 536 166 | - | 157 263 | 230 778 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 997 804** | **8 531 392** | **429 684** | **2 267 213** | **794 769** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 582 858 | 527 381 | 17 406 | 239 659 | - |
| 11 | To plants | 1 910 616 | 2 135 920 | 209 586 | 1 069 030 | 35 408 |
| 12 | For export | 304 737 | 310 926 | - | 99 465 (3) | - |
| 13 | To other | 2 342 582 | 2 000 078 | 71 440 | 769 619 | 208 447 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 140 793** | **4 974 305** | **298 432** | **2 177 773** | **243 855** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 764 841 | 2 564 755 | 131 143 | 72 807 | 309 277 |
| 16 | To other pipelines | 602 998 | 500 268 | - | - | 218 610 |
| 17 | To interprovincial systems | 512 756 | 514 781 | - | 157 263 | 12 168 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 021 388** | **8 554 109** | **429 575** | **2 407 843** | **783 910** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -35 430 | 6 087 | 109 | -7 525 | 4 553 |
| 20 | Inventory changes | 11 846 | -28 804 | - | -133 105 | 6 306 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 997 804** | **8 531 392** | **429 684** | **2 267 213** | **794 769** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

August - 1990 - Août

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 50 547 | 1 020 330 | 9 467 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 22 750 | 1 481 778 | 5 152 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 461 832 | 7 571 | - | Autres arrivages | 4 |
| **73 297** | **2 963 940** | **22 190** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 081 598 | - | 264 122 | 7 571 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 475 481 | 3 402 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 148 125 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 303 020** | **3 439 421** | **289 714** | **7 571** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 107 017 | 163 299 | - | Aux raffineries | 10 |
| 158 440 | 578 707 | 77 210 | 7 539 | Aux usines | 11 |
| 192 791 | 18 670 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 56 924 | 893 648 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **408 155** | **1 598 042** | **240 509** | **7 539** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 698 237 | 1 345 720 | 7 571 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 64 112 | 217 546 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 84 013 | 257 935 | 3 402 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 254 517** | **3 419 243** | **251 482** | **7 539** | **Total, livraisons** | **18** |
| 10 311 | -1 302 | -78 | 19 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 38 192 | 21 480 | 38 310 | 13 | Variations de stocks | 20 |
| **1 303 020** | **3 439 421** | **289 714** | **7 571** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | August 1989 Août 1989 | August - 1990 - Août | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 487 498 | 6 422 022 | - | - | 48 571 |
| 2 | From processing plants | 1 429 855 | 1 744 155 | - | - | - |
| 3 | Imports | 773 199 | 579 387 | 494 965 | - | - |
| 4 | From other | 549 445 | 535 204 | - | - | 15 746 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 239 997** | **9 280 768** | **494 965** | **-** | **64 317** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 861 947 | 956 385 | 495 046 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 241 204 | 2 406 488 | - | - | 8 006 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 229 314 | 277 300 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 820 029 | 1 840 727 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 594 528 | 596 126 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 747 022** | **6 077 026** | **495 046** | **-** | **8 006** |
| 13 | To plants | 149 810 | 136 679 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 107 943 | 3 234 749 | - | - | 55 029 |
| 15 | To other | 297 277 | 319 400 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 302 052** | **9 767 854** | **495 046** | **-** | **63 035** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 8 389 | 4 486 | 36 | - | -33 |
| 18 | Inventory changes | -70 444 | -491 572 | -117 | - | 1 315 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 239 997** | **9 280 768** | **494 965** | **-** | **64 317** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

August - 1990 - Août

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 939 785 | 5 139 640 | 162 194 | 131 832 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 55 639 | 1 688 516 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 84 422 | Importation | 3 |
| 103 341 | 398 909 | 17 208 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 098 765** | **7 227 065** | **179 402** | **131 832** | **84 422** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 122 941 | 326 613 | - | - | 11 785 | Québec | 6 |
| 370 215 | 1 926 783 | - | 37 948 | 63 536 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 148 149 | 129 151 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 760 690 | 32 653 | 47 384 | - | Alberta | 10 |
| - | 399 971 | 149 865 | 46 290 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **641 305** | **4 543 208** | **182 518** | **131 622** | **75 321** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 962 | 133 717 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 488 446 | 2 669 478 | - | - | 21 796 | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 420 | 314 980 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 137 133** | **7 661 383** | **182 518** | **131 622** | **97 117** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 6 140 | -8 224 | 6 529 | -44 | 82 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -44 508 | -426 094 | -9 645 | 254 | -12 777 | Variations de stocks | 18 |
| **1 098 765** | **7 227 065** | **179 402** | **131 832** | **84 422** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 50 906 617 | 50 076 363 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 12 383 310 | 12 525 743 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 4 370 290 | 4 382 513 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 4 456 321 | 4 014 226 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **72 116 538** | **70 998 845** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 179 335 036 | 178 039 160 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **251 451 574** | **249 038 005** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 11 809 474 | 11 694 546 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 25 370 764 | 25 783 459 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 541 637 | 469 291 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 4 079 671 | 3 574 233 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **41 801 546** | **41 521 529** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 31 207 493 | 30 559 570 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **73 009 039** | **72 081 099** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **113 918 084** | **112 520 374** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 43 809 484 | 43 100 716 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 647 375 | 1 533 519 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 24 081 508 | 23 859 151 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 2 847 366 | 2 775 332 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **72 385 733** | **71 268 718** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 179 335 036 | 178 039 160 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **251 720 769** | **249 307 878** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 9 888 | -41 852 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -279 083 | -228 022 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **251 451 574** | **249 038 004** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 3 985 362 | 4 000 202 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 16 190 379 | 16 279 752 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 2 362 368 | 2 613 682 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 18 984 211 | 18 521 747 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **41 522 320** | **41 415 383** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 31 207 493 | 30 559 570 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **72 729 813** | **71 974 953** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 9 761 | 14 176 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 269 465 | 91 970 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **73 009 039** | **72 081 099** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **113 908 053** | **112 684 101** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | No |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | 6 422 022 | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | 1 744 155 | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | 579 387 | - | - | - | - | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | 535 204 | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | **9 280 768** | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | 1 340 623 | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | 3 018 791 | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | 51 703 | - | - | - | - | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | 540 471 | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | **4 951 588** | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 904** | **14 434 334** | **14 232 356** | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | 6 077 026 | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | 136 679 | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | 3 234 749 | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | 319 400 | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | **9 767 854** | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | **32 727 530** | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -11 | -26 311 | 4 486 | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -56 499 | 51 493 | -491 572 | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | 527 381 | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | 2 135 920 | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | 310 926 | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | 2 000 078 | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | **4 974 305** | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | **8 554 109** | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| -10 257 | 20 962 | 6 087 | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | -28 804 | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | **14 742 159** | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | August – Août | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 520 859 | 879 632 | 3 400 491 | 3 229 723 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 706 652 | 1 037 578 | 3 744 230 | 4 207 491 |
| **3. Total** | **5 227 511** | **1 917 210** | **7 144 721** | **7 437 214** |
| 4. Lines – Conduites | 3 725 435 | 927 794 | 4 653 229 | 4 672 839 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 502 076 | 989 416 | 2 491 492 | 2 764 375 |
| **6. Total** | **5 227 511** | **1 917 210** | **7 144 721** | **7 437 214** |
| 7. Change – Fluctuations | -327 285 | 28 544 | -298 741 | 24 543 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 822 468 | 81 529 | 1 903 997 | 1 865 283 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 275 897 | 30 452 | 306 349 | 297 179 |
| **10. Total** | **2 098 365** | **111 981** | **2 210 346** | **2 162 462** |
| 11. Change – Fluctuations | -164 287 | -57 348 | -221 635 | -83 141 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 547 903 | 1 009 323 | 6 557 226 | 6 538 122 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 1 777 973 | 1 019 868 | 2 797 841 | 3 061 554 |
| **14. Total** | **7 325 876** | **2 029 191** | **9 355 067** | **9 599 676** |
| 15. Change – Fluctuations | -491 572 | -28 804 | -520 376 | -58 598 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | August – Août | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 8 112 476 | 2 555 500 | 10 667 976 | 9 898 763 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 830.5 | 513.7 | 723.6 | 685.4 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

PF
03077

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

PF
03077

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

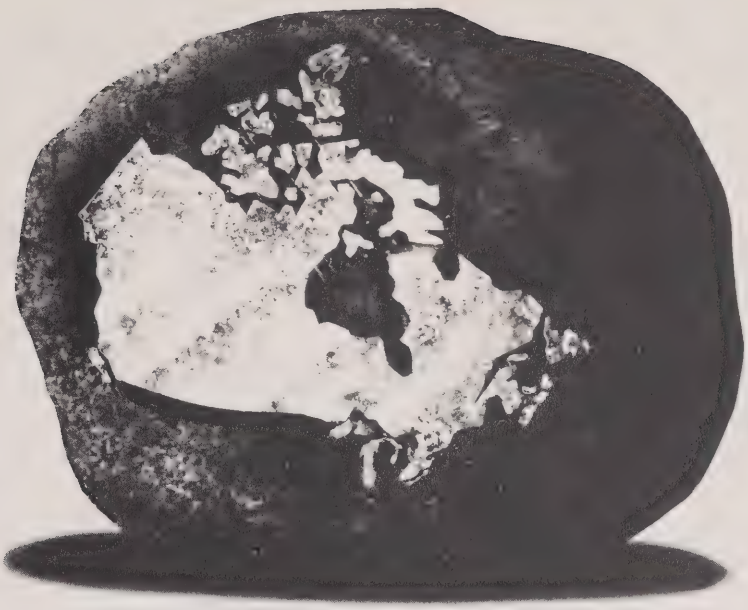
| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso



# ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on.

# DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677.

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Catalogue 55-001 Monthly

September 1990

# Oil pipe line transport

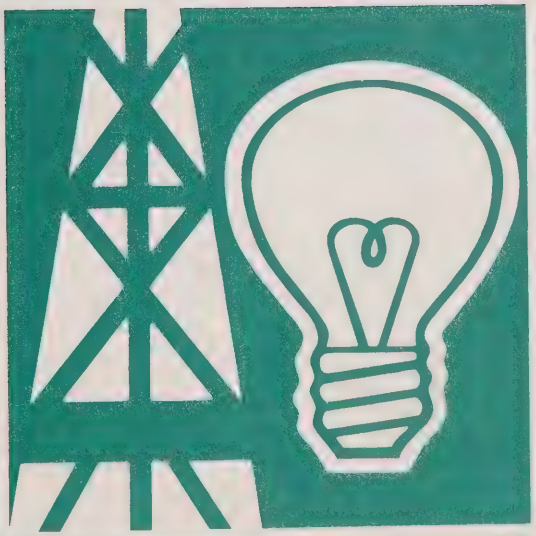
Catalogue 55-001 Mensuel

Septembre 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

LIBRARY
JAN 10 1991
University of Toronto





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**September 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

December 1990

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**Septembre 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photograpphique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Décembre 1990

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis: 12 $US l'exemplaire, 120 $US par année
Autres pays: 14 $US l'exemplaire, 140 $US par année

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 1.4% to 13 967 402 cubic metres from 14 171 007 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 398 217 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.8%), 571 363 cubic metres of imported oil, (down 19.9%), 4 944 775 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.4%), and 53 047 cubic metres of imported LPG's and products (down 5.2%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.4%, s'élevant à 13 967 402 mètres cubes (m3), comparativement à 14 171 007 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 398 217 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.8%; 571 363 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 19.9%; 4 944 775 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.4%; et 53 047 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 5.2%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | September 1989<br>Septembre 1989 | September – 1990 – Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 155 050 | 6 202 789 | – | – | 47 200 |
| 2 | From processing plants | 1 653 081 | 1 640 105 | – | 121 816 | – |
| 3 | Imports | 712 890 | 571 363 | 528 361 | 43 002 | – |
| 4 | From other | 525 716 | 555 323 | – | 31 | 27 396 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 046 737** | **8 969 580** | **528 361** | **164 849** | **74 596** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 302 459 | 13 391 073 | 360 751 | 2 814 639 | 5 148 717 |
| 7 | From other pipelines | 7 704 565 | 7 829 214 | – | – | 74 538 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 029 234 | 1 138 026 | – | 26 785 | 449 298 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **31 082 995** | **31 327 893** | **889 112** | **3 006 273** | **5 747 149** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 272 049 | 5 324 164 | 889 188 | 2 167 152 | – |
| 11 | To plants | 161 217 | 138 233 | – | 102 802 | – |
| 12 | For export | 3 209 402 | 3 156 757 | – | 274 388 (2) | 2 421 786 |
| 13 | To other | 331 369 | 353 151 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 974 037** | **8 972 305** | **889 188** | **2 544 342** | **2 421 786** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 302 459 | 13 391 073 | – | 360 751 | 2 814 639 |
| 16 | To other pipelines | 1 720 979 | 1 845 615 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 7 012 820 | 7 121 625 | – | 26 785 | 523 836 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 010 295** | **31 330 618** | **889 188** | **2 931 878** | **5 760 261** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 15 549 | –6 861 | –209 | –440 | –2 089 |
| 20 | Inventory changes | 57 151 | 4 136 | 133 | 74 835 | –11 023 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **31 082 995** | **31 327 893** | **889 112** | **3 006 273** | **5 747 149** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 18 105 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

September – 1990 – Septembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 794 839 | 5 055 710 | 156 351 | 148 689 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 47 695 | 1 470 594 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 92 135 | 398 667 | 37 094 | – | Autres arrivages | 4 |
| **934 669** | **6 924 971** | **193 445** | **148 689** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 474 279 | 163 303 | 429 384 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 636 603 | 6 899 242 | 218 831 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 350 041 | 311 902 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 395 592** | **14 299 418** | **841 660** | **148 689** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 254 208 | 1 437 978 | 575 638 | – | Aux raffineries | 10 |
| 4 952 | 30 479 | – | – | Aux usines | 11 |
| 46 567 | 379 723 | 34 293 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 336 | 328 975 | 17 840 | – | Autres livraisons | 13 |
| **312 063** | **2 177 155** | **627 771** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 148 717 | 4 903 663 | 14 706 | 148 597 | À d'autres provinces | 15 |
| 36 611 | 1 652 804 | 156 200 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 950 033 | 5 558 340 | 62 631 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 447 424** | **14 291 962** | **861 308** | **148 597** | **Total, livraisons** | **18** |
| -41 | -4 067 | -16 | 1 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -51 791 | 11 523 | -19 632 | 91 | Variations de stocks | 20 |
| **6 395 592** | **14 299 418** | **841 660** | **148 689** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 18 105 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | September 1989 Septembre 1989 | September - 1990 - Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 483 028 | 1 311 225 | - | 215 922 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 054 703 | 3 169 437 | 388 270 | 1 389 882 | - |
| 3 | Imports | 55 950 | 53 047 | - | 53 047 | - |
| 4 | From other | 530 589 | 464 113 | - | 12 497 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 124 270** | **4 997 822** | **388 270** | **1 671 348** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 815 435 | 2 652 748 | 61 519 | 669 530 | 617 893 |
| 7 | From other pipelines | 522 688 | 435 184 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 606 286 | 603 979 | - | 231 557 | 193 005 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 068 679** | **8 689 733** | **449 789** | **2 572 435** | **810 898** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 489 393 | 547 937 | 24 702 | 212 048 | - |
| 11 | To plants | 1 998 420 | 1 976 794 | 218 107 | 915 084 | 32 279 |
| 12 | For export | 323 679 | 245 282 | - | 37 482 (3) | - |
| 13 | To other | 2 333 780 | 2 235 346 | 87 818 | 1 004 021 | 219 170 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 145 272** | **5 005 359** | **330 627** | **2 168 635** | **251 449** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 815 435 | 2 652 748 | 118 746 | 61 519 | 403 459 |
| 16 | To other pipelines | 585 462 | 411 000 | - | - | 182 762 |
| 17 | To interprovincial systems | 543 512 | 628 163 | - | 231 557 | 10 243 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 089 681** | **8 697 270** | **449 373** | **2 461 711** | **847 913** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 11 348 | -816 | 416 | -7 370 | -168 |
| 20 | Inventory changes | -32 350 | -6 721 | - | 118 094 | -36 847 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 068 679** | **8 689 733** | **449 789** | **2 572 435** | **810 898** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

September – 1990 – Septembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 50 561 | 1 035 475 | 9 267 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 21 783 | 1 365 859 | 3 643 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 445 351 | 6 265 | – | Autres arrivages | 4 |
| **72 344** | **2 846 685** | **19 175** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 103 043 | – | 194 498 | 6 265 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 428 884 | 6 300 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 179 417 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 354 804** | **3 275 569** | **219 973** | **6 265** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 106 886 | 204 301 | – | Aux raffineries | 10 |
| 199 874 | 545 545 | 59 633 | 6 272 | Aux usines | 11 |
| 187 174 | 20 626 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 57 641 | 866 696 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **444 689** | **1 539 753** | **263 934** | **6 272** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 765 218 | 1 297 541 | 6 265 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 44 942 | 183 296 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 134 475 | 245 588 | 6 300 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 389 324** | **3 266 178** | **276 499** | **6 272** | **Total, livraisons** | **18** |
| 11 753 | –6 685 | 1 618 | –380 | Fuites et autres pertes | 19 |
| –46 273 | 16 076 | –58 144 | 373 | Variations de stocks | 20 |
| **1 354 804** | **3 275 569** | **219 973** | **6 265** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | September 1989 Septembre 1989 | September - 1990 - Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | | |
| 1 | From fields | 6 155 050 | 6 202 789 | - | - | 47 200 |
| 2 | From processing plants | 1 653 081 | 1 640 105 | - | - | - |
| 3 | Imports | 712 890 | 571 363 | 528 361 | - | - |
| 4 | From other | 525 716 | 555 323 | - | - | 13 875 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 046 737** | **8 969 580** | **528 361** | **-** | **61 075** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | | |
| | **To refineries:** | | | | | |
| 6 | Quebec | 876 035 | 889 188 | 528 437 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 085 066 | 2 167 152 | - | - | 20 446 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 199 478 | 254 208 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 595 899 | 1 437 978 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 515 571 | 575 638 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 272 049** | **5 324 164** | **528 437** | **-** | **20 446** |
| 13 | To plants | 161 217 | 138 233 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 209 402 | 3 156 757 | - | - | 37 284 |
| 15 | To other | 331 369 | 353 151 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 974 037** | **8 972 305** | **528 437** | **-** | **57 730** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 15 549 | -6 861 | -209 | - | -12 |
| 18 | Inventory changes | 57 151 | 4 136 | 133 | - | 3 357 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 046 737** | **8 969 580** | **528 361** | **-** | **61 075** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

September - 1990 - Septembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 911 817 | 4 941 189 | 153 894 | 148 689 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 45 783 | 1 594 322 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 43 002 | Importation | 3 |
| 106 904 | 414 884 | 19 660 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 064 504** | **6 950 395** | **173 554** | **148 689** | **43 002** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 76 515 | 284 236 | - | - | - | Québec | 6 |
| 366 219 | 1 632 426 | - | 111 447 | 36 614 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 143 974 | 110 234 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 410 733 | 27 245 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 396 378 | 142 110 | 37 150 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **586 708** | **3 834 007** | **169 355** | **148 597** | **36 614** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 650 | 135 583 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 452 113 | 2 660 728 | - | - | 6 632 | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 989 | 348 162 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 046 460** | **6 978 480** | **169 355** | **148 597** | **43 246** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -2 400 | -4 233 | -16 | 1 | 8 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 20 444 | -23 852 | 4 215 | 91 | -252 | Variations de stocks | 18 |
| **1 064 504** | **6 950 395** | **173 554** | **148 689** | **43 002** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 57 061 667 | 56 279 152 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 14 036 391 | 14 165 848 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 5 083 180 | 4 953 876 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 4 982 037 | 4 569 549 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **81 163 275** | **79 968 425** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 201 371 294 | 200 397 473 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **282 534 569** | **280 365 898** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 13 292 502 | 13 005 771 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 28 425 467 | 28 952 896 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 597 587 | 522 338 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 4 610 260 | 4 038 346 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **46 925 816** | **46 519 351** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 35 151 902 | 34 251 481 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **82 077 718** | **80 770 832** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **128 089 091** | **126 487 776** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 49 081 533 | 48 424 880 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 808 592 | 1 671 752 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 27 290 910 | 27 015 908 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 3 178 735 | 3 128 483 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **81 359 770** | **80 241 023** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 201 371 294 | 200 397 473 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **282 731 064** | **280 638 496** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 25 437 | -48 713 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -221 932 | -223 886 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **282 534 569** | **280 365 897** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 4 474 755 | 4 548 139 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 18 188 799 | 18 256 546 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 2 686 047 | 2 858 964 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 21 317 991 | 20 757 093 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **46 667 592** | **46 420 742** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 35 151 902 | 34 251 481 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **81 819 494** | **80 672 223** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 21 109 | 13 360 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 237 115 | 85 249 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **82 077 718** | **80 770 832** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **128 027 362** | **126 661 765** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | 6 422 022 | 6 202 789 | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | 1 744 155 | 1 640 105 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | 579 387 | 571 363 | – | – | – | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | 535 204 | 555 323 | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | **9 280 768** | **8 969 580** | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | – | – | – | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | 1 340 623 | 1 311 225 | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | 3 018 791 | 3 169 437 | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | 51 703 | 53 047 | – | – | – | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | 540 471 | 464 113 | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | **4 951 588** | **4 997 822** | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | – | – | – | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 984** | **14 434 334** | **14 232 356** | **13 967 402** | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | 6 077 026 | 5 324 164 | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | 136 679 | 138 233 | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | 3 234 749 | 3 156 757 | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | 319 400 | 353 151 | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | **9 767 854** | **8 972 305** | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | – | – | – | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | **32 727 530** | **31 330 618** | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| –11 | –26 311 | 4 486 | –6 861 | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| –56 499 | 51 493 | –491 572 | 4 136 | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | 527 381 | 547 937 | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | 2 135 920 | 1 976 794 | – | – | – | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | 310 926 | 245 282 | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | 2 000 078 | 2 235 346 | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | **4 974 305** | **5 005 359** | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | – | – | – | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | **8 554 109** | **8 697 270** | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| –10 257 | 20 962 | 6 087 | –816 | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | –28 804 | –6 721 | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | **14 742 159** | **13 977 664** | – | – | – | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | September - Septembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 560 888 | 709 451 | 3 270 339 | 3 861 280 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 662 423 | 1 089 346 | 3 751 769 | 3 467 988 |
| **3. Total** | **5 223 311** | **1 798 797** | **7 022 108** | **7 329 268** |
| 4. Lines - Conduites | 3 646 756 | 820 290 | 4 467 046 | 4 660 746 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 576 555 | 978 507 | 2 555 062 | 2 668 522 |
| **6. Total** | **5 223 311** | **1 798 797** | **7 022 108** | **7 329 268** |
| 7. Change - Fluctuations | -4 200 | -118 413 | -122 613 | -107 946 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 705 243 | 207 010 | 1 912 253 | 1 897 744 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 401 458 | 16 663 | 418 121 | 397 465 |
| **10. Total** | **2 106 701** | **223 673** | **2 330 374** | **2 295 209** |
| 11. Change - Fluctuations | 8 336 | 111 692 | 120 028 | 132 747 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 351 999 | 1 027 300 | 6 379 299 | 6 558 490 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 1 978 013 | 995 170 | 2 973 183 | 3 065 987 |
| **14. Total** | **7 330 012** | **2 022 470** | **9 352 482** | **9 624 477** |
| 15. Change - Fluctuations | 4 136 | -6 721 | -2 585 | 24 801 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | September - Septembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 387 933 | 2 608 871 | 9 996 804 | 10 009 524 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 823.4 | 521.2 | 715.2 | 708.9 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF**
**03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clie... ...adiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF**
**03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

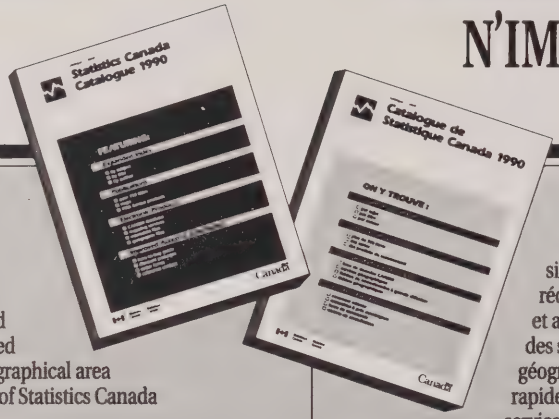
For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

# PICK A TOPIC... ANY TOPIC




Now a redesigned **Statistics Canada Catalogue** will simplify your search for the most up-to-date or historic facts. An expanded and improved keyword index, cross-referencing, increased subject detail and listings by geographical area provide easy access to hundreds of Statistics Canada products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's **Catalogue** is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the **Statistics Canada Catalogue** (cat. # 11-204E) for $13.95 in Canada, US$17 in the U.S. and US$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

**1-800-267-6677.**

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Dorénavant le **Catalogue de Statistique Canada** amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout !

☐ L'édition augmentée du **Catalogue de Statistique Canada** contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personne-ressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

☐ Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le **Catalogue de Statistique Canada** (n° 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 $ au Canada, 17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

**1-800-267-6677.**

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

October 1990

# Oil pipe line transport

LIBRARY
JAN 29 1991
University of Toronto

Catalogue 55-001 Mensuel

Octobre 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**October 1990**

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

January 1991

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**Octobre 1990**

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photograpphique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Janvier 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis: 12 $US l'exemplaire, 120 $US par année
Autres pays: 14 $US l'exemplaire, 140 $US par année

Catalogue 55-001, Vol 40, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 8.2% to 15 706 289 cubic metres from 14 518 743 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 9 058 595 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.2%), 791 875 cubic metres of imported oil, (up 34.7%), 5 791 543 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.5%), and 64 276 cubic metres of imported LPG's and products (down 22.3%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 8.2%, s'élevant à 15 706 289 mètres cubes (m3), comparativement à 14 518 743 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 9 058 595 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.2%; 791 875 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 34.7%; 5 791 543 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.5%; et 64 276 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 22.3%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | October 1989 Octobre 1989 | October - 1990 - Octobre Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 438 701 | 6 527 027 | -- | -- | 48 921 |
| 2 | From processing plants | 1 648 540 | 1 956 025 | -- | 132 284 | -- |
| 3 | Imports | 588 029 | 791 875 | 753 246 | 38 629 | -- |
| 4 | From other | 519 981 | 575 543 | -- | -18 | 29 341 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 195 251** | **9 850 470** | **753 246** | **170 895** | **78 262** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 724 322 | 12 822 017 | 187 729 | 2 708 907 | 4 961 194 |
| 7 | From other pipelines | 7 867 238 | 8 024 544 | -- | -- | 78 288 |
| 8 | From interprovincial systems | 978 374 | 1 097 340 | -- | 15 486 | 484 411 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **31 765 185** | **31 794 371** | **940 975** | **2 895 288** | **5 602 155** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 503 023 | 5 972 417 | 940 752 | 2 358 172 | -- |
| 11 | To plants | 188 319 | 167 694 | -- | 132 284 | -- |
| 12 | For export | 2 929 727 | 3 050 788 | -- | 277 289 (2) | 2 336 086 |
| 13 | To other | 351 243 | 335 552 | -- | -- | -- |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 972 312** | **9 526 451** | **940 752** | **2 767 745** | **2 336 086** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 724 322 | 12 822 017 | -- | 187 729 | 2 708 907 |
| 16 | To other pipelines | 1 807 603 | 1 939 675 | -- | -- | -- |
| 17 | To interprovincial systems | 7 038 009 | 7 182 209 | -- | 15 486 | 562 699 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 542 246** | **31 470 352** | **940 752** | **2 970 960** | **5 607 692** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 11 850 | 5 620 | 230 | -14 295 | 3 104 |
| 20 | Inventory changes | 211 089 | 318 399 | -7 | -61 377 | -8 641 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **31 765 185** | **31 794 371** | **940 975** | **2 895 288** | **5 602 155** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

October - 1990 - Octobre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 815 104 | 5 327 596 | 166 814 | 168 592 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 75 028 | 1 748 713 | -- | -- | Des installations de traitement | 2 |
| -- | -- | -- | -- | Importation | 3 |
| 93 698 | 417 272 | 35 250 | -- | Autres arrivages | 4 |
| **983 830** | **7 493 581** | **202 064** | **168 592** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 261 790 | 186 710 | 515 687 | -- | Venant d'autres provinces | 6 |
| 643 190 | 7 058 145 | 244 921 | -- | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 298 950 | 298 493 | -- | -- | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 187 760** | **15 036 929** | **962 672** | **168 592** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 227 435 | 1 797 505 | 648 553 | -- | Aux raffineries | 10 |
| -- | 35 410 | -- | -- | Aux usines | 11 |
| 27 215 | 353 514 | 56 684 | -- | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 047 | 294 417 | 35 088 | -- | Autres livraisons | 13 |
| **260 697** | **2 480 846** | **740 325** | **--** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 961 194 | 4 777 477 | 18 280 | 168 430 | À d'autres provinces | 15 |
| 12 239 | 1 759 566 | 167 870 | -- | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 929 901 | 5 597 072 | 77 051 | -- | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 164 031** | **14 614 961** | **1 003 526** | **168 430** | **Total, livraisons** | **18** |
| -179 | 18 654 | -1 887 | -7 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 23 908 | 403 314 | -38 967 | 169 | Variations de stocks | 20 |
| **6 187 760** | **15 036 929** | **962 672** | **168 592** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | October 1989<br>Octobre 1989 | October – 1990 – Octobre<br>Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 474 751 | 1 875 284 | -- | 477 998 | -- |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 190 919 | 3 401 316 | 413 282 | 1 266 193 | -- |
| 3 | Imports | 82 769 | 64 276 | -- | 64 276 | -- |
| 4 | From other | 575 053 | 514 943 | -- | 10 410 | -- |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 323 492** | **5 855 819** | **413 282** | **1 818 877** | **--** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 434 075 | 3 065 635 | 42 134 | 682 662 | 728 424 |
| 7 | From other pipelines | 504 617 | 493 096 | -- | -- | -- |
| 8 | From interprovincial systems | 650 378 | 633 615 | -- | 155 442 | 256 995 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 912 562** | **10 048 165** | **455 416** | **2 656 981** | **985 419** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 545 683 | 495 900 | 14 957 | 133 757 | -- |
| 11 | To plants | 2 096 102 | 2 275 917 | 231 617 | 1 163 233 | 50 563 |
| 12 | For export | 347 245 | 439 422 | -- | 133 990 (3) | -- |
| 13 | To other | 2 432 158 | 2 695 482 | 100 999 | 1 073 506 | 243 494 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 421 188** | **5 906 721** | **347 573** | **2 504 486** | **294 057** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 434 075 | 3 065 635 | 107 700 | 42 134 | 431 867 |
| 16 | To other pipelines | 528 452 | 520 026 | -- | -- | 246 053 |
| 17 | To interprovincial systems | 626 543 | 606 685 | -- | 155 442 | 10 942 |
| **18** | **Deliveries, total** | **10 010 258** | **10 099 067** | **455 273** | **2 702 062** | **982 919** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 5 194 | 1 973 | 143 | 13 027 | -297 |
| 20 | Inventory changes | -102 890 | -52 875 | -- | -58 108 | 2 797 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 912 562** | **10 048 165** | **455 416** | **2 656 981** | **985 419** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

October - 1990 - Octobre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 17 108 | 1 370 960 | 9 218 | -- | Des installations de traitement | 1 |
| 29 176 | 1 690 607 | 2 058 | -- | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| -- | -- | -- | -- | Importation | 3 |
| -- | 496 534 | 7 999 | -- | Autres arrivages | 4 |
| **46 284** | **3 558 101** | **19 275** | **--** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 359 997 | -- | 244 419 | 7 999 | Venant d'autres provinces | 6 |
| -- | 484 694 | 8 402 | -- | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 221 178 | -- | -- | -- | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 627 459** | **4 042 795** | **272 096** | **7 999** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 47 535 | 147 553 | 152 098 | -- | Aux raffineries | 10 |
| 160 805 | 585 039 | 76 709 | 7 951 | Aux usines | 11 |
| 283 791 | 21 641 | -- | -- | En vue de l'exportation | 12 |
| 56 182 | 1 221 301 | -- (4) | -- | Autres livraisons | 13 |
| **548 313** | **1 975 534** | **228 807** | **7 951** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 871 519 | 1 604 416 | 7 999 | -- | À d'autres provinces | 15 |
| 61 866 | 212 107 | -- | -- | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 159 312 | 272 587 | 8 402 | -- | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 641 010** | **4 064 644** | **245 208** | **7 951** | **Total, livraisons** | **18** |
| -66 | -8 996 | -2 264 | 426 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -13 485 | -12 853 | 29 152 | -378 | Variations de stocks | 20 |
| **1 627 459** | **4 042 795** | **272 096** | **7 999** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | October 1989 Octobre 1989 | October - 1990 - Octobre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 438 701 | 6 527 027 | -- | -- | 48 921 |
| 2 | From processing plants | 1 648 540 | 1 956 025 | -- | -- | -- |
| 3 | Imports | 588 029 | 791 875 | 753 246 | -- | -- |
| 4 | From other | 519 981 | 575 543 | -- | -- | 15 296 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 195 251** | **9 850 470** | **753 246** | **..** | **64 217** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 851 632 | 940 752 | 753 023 | -- | -- |
| 7 | Ontario | 2 367 445 | 2 358 172 | -- | -- | 20 524 |
| 8 | Manitoba | -- | -- | -- | -- | -- |
| 9 | Saskatchewan | 115 307 | 227 435 | -- | -- | -- |
| 10 | Alberta | 1 695 400 | 1 797 505 | -- | -- | -- |
| 11 | British Columbia | 473 239 | 648 553 | -- | -- | -- |
| **12** | **Refineries,total** | **5 503 023** | **5 972 417** | **753 023** | **..** | **20 524** |
| 13 | To plants | 188 319 | 167 694 | -- | -- | -- |
| 14 | For export | 2 929 727 | 3 050 788 | -- | -- | 41 622 |
| 15 | To other | 351 243 | 335 552 | -- | -- | -- |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 972 312** | **9 526 451** | **753 023** | **..** | **62 146** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 11 850 | 5 620 | 230 | -- | 19 |
| 18 | Inventory changes | 211 089 | 318 399 | -7 | -- | 2 052 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 195 251** | **9 850 470** | **753 246** | **..** | **64 217** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

October - 1990 - Octobre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 945 750 | 5 198 111 | 165 653 | 168 592 | -- | Des champs pétrolifères | 1 |
| 72 417 | 1 883 608 | -- | -- | -- | Des installations de traitement | 2 |
| -- | -- | -- | -- | 38 629 | Importation | 3 |
| 108 334 | 433 370 | 18 543 | -- | -- | Autres arrivages | 4 |
| **1 126 501** | **7 515 089** | **184 196** | **168 592** | **38 629** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 60 854 | 126 875 | -- | -- | -- | Québec | 6 |
| 379 751 | 1 804 702 | -- | 126 322 | 26 873 | Ontario | 7 |
| -- | -- | -- | -- | -- | Manitoba | 8 |
| 149 877 | 77 558 | -- | -- | -- | Saskatchewan | 9 |
| -- | 1 765 020 | 32 485 | -- | -- | Alberta | 10 |
| -- | 439 779 | 166 666 | 42 108 | -- | Colombie-Britannique | 11 |
| **590 482** | **4 213 934** | **199 151** | **168 430** | **26 873** | **Total, raffineries** | **12** |
| 3 258 | 164 436 | -- | -- | -- | Aux usines | 13 |
| 478 113 | 2 531 053 | -- | -- | -- | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 923 | 330 629 | -- | -- | -- | Autres livraisons | 15 |
| **1 076 776** | **7 240 052** | **199 151** | **168 430** | **26 873** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 2 547 | 4 709 | -1 887 | -7 | 9 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 47 178 | 270 328 | -13 068 | 169 | 11 747 | Variations de stocks | 18 |
| **1 126 501** | **7 515 089** | **184 196** | **168 592** | **38 629** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 63 500 368 | 62 806 179 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 15 684 931 | 16 121 873 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 5 671 209 | 5 745 751 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 5 502 018 | 5 145 092 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **90 358 526** | **89 818 895** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 223 941 228 | 222 341 374 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **314 299 754** | **312 160 269** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 14 767 253 | 14 881 055 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 31 616 386 | 32 354 212 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 680 356 | 586 614 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 5 185 313 | 4 553 289 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **52 249 308** | **52 375 170** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 39 740 972 | 38 443 827 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **91 990 280** | **90 818 997** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **142 607 834** | **142 194 065** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 54 584 556 | 54 397 297 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 1 996 911 | 1 839 446 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 30 220 637 | 30 066 696 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 3 529 978 | 3 464 035 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **90 332 082** | **89 767 474** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 223 941 228 | 222 341 374 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **314 273 310** | **312 108 848** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 37 287 | -43 093 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | -10 843 | 94 513 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **314 299 754** | **312 160 268** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 5 020 438 | 5 044 039 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 20 284 901 | 20 532 463 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 3 033 292 | 3 298 386 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 23 750 149 | 23 452 575 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **52 088 780** | **52 327 463** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 39 740 972 | 38 443 827 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **91 829 752** | **90 771 290** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 26 303 | 15 333 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | 134 225 | 32 374 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **91 990 280** | **90 818 997** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **142 420 862** | **142 094 937** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | 6 422 022 | 6 202 789 | 6 527 027 | -- | -- | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | 1 744 155 | 1 640 105 | 1 956 025 | -- | -- | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | 579 387 | 571 363 | 791 875 | -- | -- | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | 535 204 | 555 323 | 575 543 | -- | -- | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | **9 280 768** | **8 969 580** | **9 850 470** | -- | -- | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | -- | -- | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | -- | -- | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | 1 340 623 | 1 311 225 | 1 875 284 | -- | -- | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | 3 018 791 | 3 169 437 | 3 401 316 | -- | -- | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | 51 703 | 53 047 | 64 276 | -- | -- | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | 540 471 | 464 113 | 514 943 | -- | -- | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | **4 951 588** | **4 997 822** | **5 855 819** | -- | -- | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | -- | -- | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | -- | -- | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 904** | **14 434 334** | **14 232 356** | **13 967 402** | **15 706 289** | -- | -- | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | 6 077 026 | 5 324 164 | 5 972 417 | -- | -- | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | 136 679 | 138 233 | 167 694 | -- | -- | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | 3 234 749 | 3 156 757 | 3 050 788 | -- | -- | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | 319 400 | 353 151 | 335 552 | -- | -- | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | **9 767 854** | **8 972 305** | **9 526 451** | -- | -- | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | -- | -- | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | **32 727 530** | **31 330 618** | **31 470 352** | -- | -- | **Total, livraisons** | **22** |
| -11 | -26 311 | 4 486 | -6 861 | 5 620 | -- | -- | Fuites et autres pertes | 23 |
| -56 499 | 51 493 | -491 572 | 4 136 | 318 399 | -- | -- | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | -- | -- | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | 527 381 | 547 937 | 495 900 | -- | -- | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | 2 135 920 | 1 976 794 | 2 275 917 | -- | -- | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | 310 926 | 245 282 | 439 422 | -- | -- | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | 2 000 078 | 2 235 346 | 2 695 482 | -- | -- | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | **4 974 305** | **5 005 359** | **5 906 721** | -- | -- | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | -- | -- | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | **8 554 109** | **8 697 270** | **10 099 067** | -- | -- | **Total, livraisons** | **32** |
| -10 257 | 20 962 | 6 087 | -816 | 1 973 | -- | -- | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | -28 804 | -6 721 | -52 875 | -- | -- | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | -- | -- | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | **14 742 159** | **13 977 664** | **15 433 172** | -- | -- | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | October - Octobre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 791 614 | 706 449 | 3 498 063 | 3 849 133 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 753 489 | 1 081 014 | 3 834 503 | 3 554 196 |
| **3. Total** | **5 545 103** | **1 787 463** | **7 332 566** | **7 403 329** |
| 4. Lines - Conduites | 3 617 206 | 835 876 | 4 453 082 | 4 663 982 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 927 897 | 951 587 | 2 879 484 | 2 739 347 |
| **6. Total** | **5 545 103** | **1 787 463** | **7 332 566** | **7 403 329** |
| 7. Change - Fluctuations | 321 792 | -11 334 | 310 458 | 74 061 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 743 927 | 168 909 | 1 912 836 | 1 893 540 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 359 381 | 13 223 | 372 604 | 435 807 |
| **10. Total** | **2 103 308** | **182 132** | **2 285 440** | **2 329 347** |
| 11. Change - Fluctuations | -3 393 | -41 541 | -44 934 | 34 138 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 361 133 | 1 004 785 | 6 365 918 | 6 557 522 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 287 278 | 964 810 | 3 252 088 | 3 175 154 |
| **14. Total** | **7 648 411** | **1 969 595** | **9 618 006** | **9 732 676** |
| 15. Change - Fluctuations | 318 399 | -52 875 | 265 524 | 108 199 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | October - Octobre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 215 338 | 2 952 153 | 10 167 491 | 10 319 705 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 757.4 | 499.8 | 658.8 | 717.0 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF**
**03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

---

## BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF**
**03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

## BON DE COMMANDE

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

*(Caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

**MODE DE PAIEMENT**

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

| N° au catalogue | Titre | Édition | Quantité | Prix | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.*
*Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.*

**PF 03077**

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

---

## ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

*(Please print)*

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

| Catalogue No. | Title | Issue | Quantity | Price | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

*Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.*
*Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.*

**PF 03077**

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

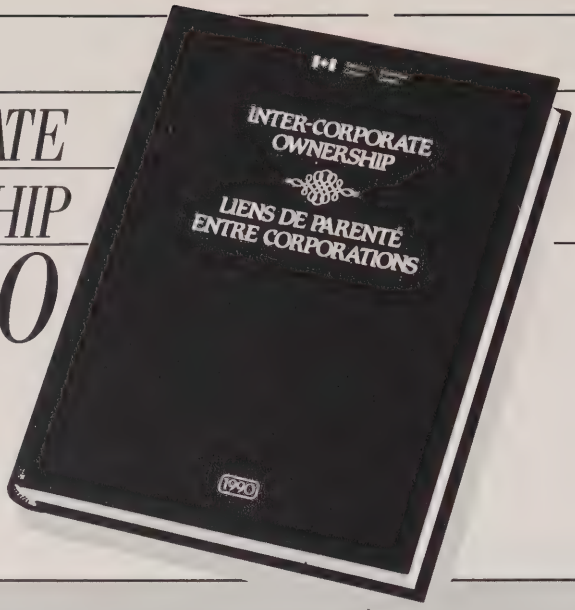
**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

# INTER-CORPORATE OWNERSHIP 1990

*Will Answer Your Questions About Canada's Corporate Pyramids*




# LIENS DE PARENTÉ ENTRE CORPORATIONS 1990

*La publication qui répondra à toutes vos questions sur les pyramides de sociétés au Canada*

**Inter-Corporate Ownership 1990** is the most comprehensive and authoritative source of information available on Canadian corporate ownership.

**Inter-Corporate Ownership** lists over 65,000 corporations providing the names of all holding and held companies, ownership percentages and the position of each within the overall corporate hierarchy.

**Inter-Corporate Ownership** is an indispensable reference source for researching:

- Business-to-business marketing: who owns your corporate clients?
- Purchases: who owns your suppliers?
- Investments: what else does a company own or control?
- Corporate competition: what do your competitors own and control?
- Industrial development: in which province and industry is a corporation active?

**Inter-Corporate Ownership 1990** (Cat. no. 61-517) is available for $325 in Canada and US$390 in other countries. To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre nearest you. For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free to 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**Liens de parenté entre corporations 1990** est la source de renseignements la plus fiable et la plus exhaustive que l'on puisse consulter sur les liens de parenté entre sociétés canadiennes.

Vous y trouverez une liste de plus de 65 000 sociétés faisant état du nom de toutes les sociétés actionnaires ou détenues, du degré de parenté exprimé en pourcentage et de la position de chacune au sein de la hiérarchie globale des entreprises.

Elle constitue une source de référence indispensable dans les domaines suivants :

- Commercialisation entre sociétés : qui sont les propriétaires de vos sociétés clientes ?
- Achats : qui sont les propriétaires de vos fournisseurs ?
- Investissements : quelles sociétés l'entreprise en cause possède-t-elle ou contrôle-t-elle ?
- Concurrence entre sociétés : quelles entreprises vos concurrents possèdent-ils ou contrôlent-ils ?
- Expansion industrielle : dans quelle province et dans quel secteur d'activité une société oeuvre-t-elle ?

**Liens de parenté entre corporations 1990** (nº 61-517 au catalogue) se vend 325 $ au Canada et 390 $ US à l'étranger. Pour commander, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, ou encore, communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).Pour un service plus rapide, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584. Ou composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et utilisez votre VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

November 1990

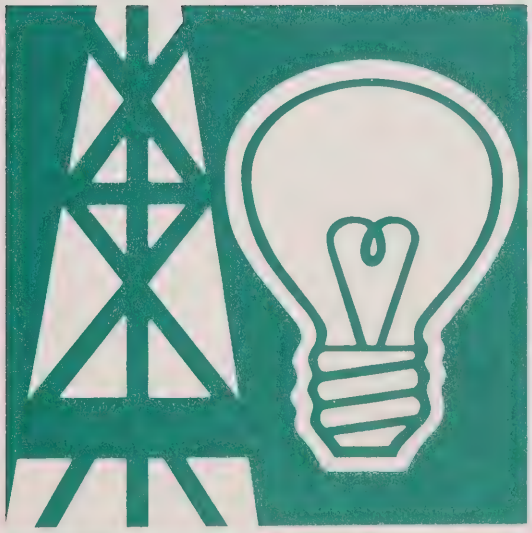
LIBRARY
FEB 2 1 1991
University of Toronto

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1990





Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-15 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

November 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Novembre 1990

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

**January 1991**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 11**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photograpphique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

**Janvier 1991**

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis: 12 $US l'exemplaire, 120 $US par année
Autres pays: 14 $US l'exemplaire, 140 $US par année

**Catalogue 55-001, vol. 40, no. 11**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 5.1% to 15 256 981 cubic metres from 14 522 097 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 685 639 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (no change from November 1989), 908 862 cubic metres of imported oil, (up 77.7%), 5 608 739 cubic metres of domestic LPG's and products (up 6.3%), and 53 741 cubic metres of imported LPG's and products (up 7.6%).

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de novembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.1%, s'élevant à 15 256 981 mètres cubes (m3), comparativement à 14 522 097 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 685 639 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, (même niveau que novembre 1989); 908 862 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 77.7%; 5 608 739 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 6.3%; et 53 741 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 7.6%.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | November 1989 Novembre 1989 | November - 1990 - Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 322 316 | 6 333 158 | - | - | 48 311 |
| 2 | From processing plants | 1 812 502 | 1 809 298 | - | 104 345 | - |
| 3 | Imports | 511 583 | 908 862 | 819 463 | 89 399 | - |
| 4 | From other | 547 186 | 543 183 | - | -66 | 26 335 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 193 587** | **9 594 501** | **819 463** | **193 678** | **74 646** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 351 429 | 13 296 356 | 133 731 | 2 679 149 | 5 221 666 |
| 7 | From other pipelines | 8 140 357 | 8 161 314 | - | - | 74 739 |
| 8 | From interprovincial systems | 979 096 | 1 098 395 | - | 13 069 | 460 436 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 664 469** | **32 150 566** | **953 194** | **2 885 896** | **5 831 487** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 428 198 | 5 670 308 | 953 072 | 2 374 777 | - |
| 11 | To plants | 300 327 | 140 052 | - | 104 345 | - |
| 12 | For export | 2 779 217 | 3 208 400 | - | 231 690 (2) | 2 598 651 |
| 13 | To other | 359 481 | 411 905 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 867 223** | **9 430 665** | **953 072** | **2 710 812** | **2 598 651** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 351 429 | 13 296 356 | - | 133 731 | 2 677 492 |
| 16 | To other pipelines | 1 816 277 | 2 026 852 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 303 176 | 7 232 857 | - | 13 069 | 535 175 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 338 105** | **31 986 730** | **953 072** | **2 857 612** | **5 811 318** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -18 369 | 4 234 | -84 | -5 018 | 3 997 |
| 20 | Inventory changes | 344 733 | 159 601 | 206 | 33 302 | 16 172 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 664 469** | **32 150 566** | **953 194** | **2 885 896** | **5 831 487** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 13 069 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

November - 1990 - Novembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 812 909 | 5 162 268 | 163 508 | 146 162 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 88 423 | 1 616 530 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 78 978 | 400 092 | 37 844 | - | Autres arrivages | 4 |
| **980 310** | **7 178 890** | **201 352** | **146 162** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 523 326 | 164 161 | 574 323 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 644 313 | 7 221 118 | 221 144 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 342 314 | 282 576 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 490 263** | **14 846 745** | **996 819** | **146 162** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 265 571 | 1 518 863 | 558 025 | - | Aux raffineries | 10 |
| 5 035 | 30 672 | - | - | Aux usines | 11 |
| 25 254 | 345 098 | 7 707 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 659 | 273 514 | 132 732 | - | Autres livraisons | 13 |
| **301 519** | **2 168 147** | **698 464** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 223 323 | 5 097 649 | 18 034 | 146 127 | À d'autres provinces | 15 |
| 32 414 | 1 833 311 | 161 127 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 954 213 | 5 670 383 | 60 017 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 511 469** | **14 769 490** | **937 642** | **146 127** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 640 | 2 552 | 933 | 215 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -22 846 | 74 703 | 58 244 | -180 | Variations de stocks | 20 |
| **6 490 263** | **14 846 745** | **996 819** | **146 162** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 13 069 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | November 1989 Novembre 1989 | November - 1990 - Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 534 775 | 1 693 181 | - | 356 448 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 283 962 | 3 313 896 | 263 779 | 1 384 909 | - |
| 3 | Imports | 49 936 | 53 741 | - | 53 741 | - |
| 4 | From other | 459 837 | 601 662 | - | 49 719 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 328 510** | **5 662 480** | **263 779** | **1 844 817** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 931 805 | 3 176 633 | 87 685 | 709 499 | 781 184 |
| 7 | From other pipelines | 474 119 | 573 697 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 627 687 | 642 268 | - | 179 429 | 286 260 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 362 121** | **10 055 078** | **351 464** | **2 733 745** | **1 067 444** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 552 164 | 540 058 | 15 227 | 186 503 | - |
| 11 | To plants | 2 153 932 | 2 144 553 | 173 484 | 1 116 443 | 48 621 |
| 12 | For export | 337 954 | 357 692 | - | 98 382 (3) | - |
| 13 | To other | 2 468 508 | 2 699 225 | 75 324 | 1 124 650 | 270 225 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 512 558** | **5 741 528** | **264 035** | **2 525 978** | **318 846** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 931 805 | 3 176 633 | 87 181 | 87 685 | 455 549 |
| 16 | To other pipelines | 485 613 | 571 313 | - | - | 276 813 |
| 17 | To interprovincial systems | 616 193 | 644 652 | - | 179 429 | 9 447 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 546 169** | **10 134 126** | **351 216** | **2 793 092** | **1 060 655** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 34 424 | 1 547 | 248 | -3 464 | 307 |
| 20 | Inventory changes | -218 472 | -80 595 | - | -55 883 | 6 482 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 362 121** | **10 055 078** | **351 464** | **2 733 745** | **1 067 444** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

November - 1990 - Novembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 35 525 | 1 292 004 | 9 204 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 11 051 | 1 652 909 | 1 248 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 543 744 | 8 199 | - | Autres arrivages | 4 |
| **46 576** | **3 488 657** | **18 651** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 355 428 | - | 234 638 | 8 199 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 565 241 | 8 456 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 176 579 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 578 583** | **4 053 898** | **261 745** | **8 199** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 154 235 | 184 093 | - | Aux raffineries | 10 |
| 148 843 | 570 115 | 78 884 | 8 163 | Aux usines | 11 |
| 231 335 | 27 975 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 57 113 | 1 171 913 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **437 291** | **1 924 238** | **262 977** | **8 163** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 947 953 | 1 590 066 | 8 199 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 50 593 | 243 907 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 125 986 | 321 334 | 8 456 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 561 823** | **4 079 545** | **279 632** | **8 163** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 264 | 2 469 | 1 059 | -336 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 15 496 | -28 116 | -18 946 | 372 | Variations de stocks | 20 |
| **1 578 583** | **4 053 898** | **261 745** | **8 199** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | November 1989 Novembre 1989 | November – 1990 – Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 322 316 | 6 333 158 | – | – | 48 311 |
| 2 | From processing plants | 1 812 502 | 1 809 298 | – | – | – |
| 3 | Imports | 511 583 | 908 862 | 819 463 | – | – |
| 4 | From other | 547 186 | 543 183 | – | – | 13 752 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 193 587** | **9 594 501** | **819 463** | **–** | **62 063** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 784 075 | 953 072 | 819 341 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 392 099 | 2 374 777 | – | – | 36 872 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 174 970 | 265 571 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 561 982 | 1 518 863 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 515 072 | 558 025 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **5 428 198** | **5 670 308** | **819 341** | **–** | **36 872** |
| 13 | To plants | 300 327 | 140 052 | – | – | – |
| 14 | For export | 2 779 217 | 3 208 400 | – | – | 25 283 |
| 15 | To other | 359 481 | 411 905 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 867 223** | **9 430 665** | **819 341** | **–** | **62 155** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | –18 369 | 4 235 | –84 | – | –24 |
| 18 | Inventory changes | 344 733 | 159 601 | 206 | – | –68 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 193 587** | **9 594 501** | **819 463** | **–** | **62 063** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

November - 1990 - Novembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 935 266 | 5 040 880 | 162 539 | 146 162 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 85 887 | 1 723 411 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 89 399 | Importation | 3 |
| 92 967 | 416 513 | 19 951 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 114 120** | **7 180 804** | **182 490** | **146 162** | **89 399** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 33 014 | 100 717 | - | - | - | Québec | 6 |
| 406 926 | 1 745 537 | - | 109 595 | 75 847 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 146 426 | 119 145 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 486 994 | 31 869 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 377 402 | 144 091 | 36 532 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **586 366** | **3 829 795** | **175 960** | **146 127** | **75 847** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 496 | 137 556 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 487 847 | 2 682 201 | - | - | 13 069 | En vue de l'exportation | 14 |
| 4 822 | 407 083 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 081 531** | **7 056 635** | **175 960** | **146 127** | **88 916** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -2 562 | 5 907 | 933 | 215 | -150 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 35 151 | 118 262 | 5 597 | -180 | 633 | Variations de stocks | 18 |
| **1 114 120** | **7 180 804** | **182 490** | **146 162** | **89 399** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – metres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 69 822 684 | 69 139 337 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 17 497 433 | 17 931 171 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 6 182 792 | 6 654 613 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 6 049 204 | 5 688 275 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **99 552 113** | **99 413 396** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 247 412 110 | 244 897 440 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **346 964 223** | **344 310 836** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 16 302 028 | 16 574 236 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 34 900 348 | 35 668 108 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 730 292 | 640 355 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 5 645 150 | 5 154 951 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **57 577 818** | **58 037 650** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 43 774 583 | 42 836 425 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **101 352 401** | **100 874 075** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **157 129 931** | **157 451 046** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 60 012 754 | 60 067 605 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 2 297 238 | 1 979 498 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 32 999 854 | 33 275 096 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 3 889 459 | 3 875 940 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **99 199 305** | **99 198 139** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 247 412 110 | 244 897 440 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **346 611 415** | **344 095 579** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | 18 918 | -38 859 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | 333 890 | 254 114 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **346 964 223** | **344 310 834** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 5 572 602 | 5 584 097 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 22 438 833 | 22 677 016 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 3 371 246 | 3 656 078 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 26 218 657 | 26 151 800 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **57 601 338** | **58 068 991** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 43 774 583 | 42 836 425 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **101 375 921** | **100 905 416** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 60 727 | 16 880 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | -84 247 | -48 221 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **101 352 401** | **100 874 075** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **156 800 643** | **157 267 130** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - metres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et equivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | 6 422 022 | 6 202 789 | 6 527 027 | 6 333 158 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | 1 744 155 | 1 640 105 | 1 956 025 | 1 809 298 | - | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | 579 387 | 571 363 | 791 875 | 908 862 | - | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | 535 204 | 555 323 | 575 543 | 543 183 | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | **9 280 768** | **8 969 580** | **9 850 470** | **9 594 501** | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | 22 556 065 | - | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | **32 150 566** | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | 1 340 623 | 1 311 225 | 1 875 284 | 1 693 181 | - | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | 3 018 791 | 3 169 437 | 3 401 316 | 3 313 896 | - | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | 51 703 | 53 047 | 64 276 | 53 741 | - | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | 540 471 | 464 113 | 514 943 | 601 662 | - | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | **4 951 588** | **4 997 822** | **5 855 819** | **5 662 480** | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | 4 392 598 | - | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | **10 055 078** | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 904** | **14 434 334** | **14 232 356** | **13 967 402** | **15 706 289** | **15 256 981** | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | 6 077 026 | 5 324 164 | 5 972 417 | 5 670 308 | - | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | 136 679 | 138 233 | 167 694 | 140 052 | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | 3 234 749 | 3 156 757 | 3 050 788 | 3 208 400 | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | 319 400 | 353 151 | 335 552 | 411 905 | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | **9 767 854** | **8 972 305** | **9 526 451** | **9 430 665** | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | 22 556 065 | - | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | **32 727 530** | **31 330 618** | **31 470 352** | **31 986 730** | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -11 | -26 311 | 4 486 | -6 861 | 5 620 | 4 234 | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -56 499 | 51 493 | -491 572 | 4 136 | 318 399 | 159 601 | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | **32 150 566** | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | 527 381 | 547 937 | 495 900 | 540 058 | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | 2 135 920 | 1 976 794 | 2 275 917 | 2 144 553 | - | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | 310 926 | 245 282 | 439 422 | 357 692 | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | 2 000 078 | 2 235 346 | 2 695 482 | 2 699 225 | - | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | **4 974 305** | **5 005 359** | **5 906 721** | **5 741 528** | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | 4 392 598 | - | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | **8 554 109** | **8 697 270** | **10 099 067** | **10 134 126** | - | **Total, livraisons** | **32** |
| -10 257 | 20 962 | 6 087 | -816 | 1 973 | 1 547 | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | -28 804 | -6 721 | -52 875 | -80 595 | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | **10 055 078** | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | **14 742 159** | **13 977 664** | **15 433 172** | **15 172 193** | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | November – Novembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 899 554 | 666 157 | 3 565 711 | 3 468 669 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 779 163 | 1 011 565 | 3 790 728 | 3 893 200 |
| **3. Total** | **5 678 717** | **1 677 722** | **7 356 439** | **7 361 869** |
| 4. Lines – Conduites | 3 617 493 | 838 432 | 4 455 925 | 4 595 587 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 2 061 224 | 839 290 | 2 900 514 | 2 766 282 |
| **6. Total** | **5 678 717** | **1 677 722** | **7 356 439** | **7 361 869** |
| 7. Change – Fluctuations | 133 614 | –109 741 | 23 873 | –41 460 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 694 853 | 188 526 | 1 883 379 | 1 956 860 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 434 442 | 22 752 | 457 194 | 540 208 |
| **10. Total** | **2 129 295** | **211 278** | **2 340 573** | **2 497 068** |
| 11. Change – Fluctuations | 25 987 | 29 146 | 55 133 | 167 721 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 312 346 | 1 026 958 | 6 339 304 | 6 552 447 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 495 666 | 862 042 | 3 357 708 | 3 306 490 |
| **14. Total** | **7 808 012** | **1 889 000** | **9 697 012** | **9 858 937** |
| 15. Change – Fluctuations | 159 601 | –80 595 | 79 006 | 126 261 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | November – Novembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 401 345 | 2 799 128 | 10 200 473 | 10 345 380 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 784.8 | 487.5 | 672.3 | 719.4 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average Kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF
03681
1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**
Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |

# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1990

## *The fastest way to get off to a good start!*



Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market Research Handbook 1990** can help you narrow your options before you commit anymore time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

### *Looking for...*

...socio-economic and demographic profiles of 46 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1990** has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or finding data sources, keep the **Market Research Handbook 1990** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1990** (Cat. no. 63-224) is $89 in Canada and US$107 outside Canada.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1990

## *Pour partir du bon pied!*

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir? Le **Recueil statistique des études de marché 1990** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

### *Vous cherchez...*

...des profils socio-économiques et démographiques de 46 régions urbaines?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore:

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1990** (n° 63-224 au catalogue) coûte 89 $ au Canada et 107 $ US à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A OT6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

December 1990

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1990



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**
Industry Division
Energy Section

**Statistique Canada**
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Oil pipe line transport

**SIC 4612**

December 1990

# Transport du pétrole par pipe-lines

**CTI 4612**

Décembre 1990

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

**March 1991**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually
United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 40, No. 12**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photograpphique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

**Mars 1991**

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année
États-Unis: 12 $US l'exemplaire, 120 $US par année
Autres pays: 14 $US l'exemplaire, 140 $US par année

**Catalogue 55-001, vol. 40, no. 12**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 5.2% to 15 307 355 cubic metres from 14 554 635 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 806 489 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.8%), 751 406 cubic metres of imported oil, (up 92.2%), 5 695 234 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.2%), and 54 226 cubic metres of imported LPG's and products (up 16.0%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.2%, s'élevant à 15 307 355 mètres cubes (m3), comparativement à 14 554 635 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 806 489 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.8%; 751 406 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 92.2%; 5 695 234 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.2%; et 54 226 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 16.0%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | December 1989 Décembre 1989 | December - 1990 -Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 508 727 | 6 442 417 | - | - | 47 928 |
| 2 | From processing plants | 1 463 334 | 1 807 967 | - | 119 387 | - |
| 3 | Imports | 391 018 | 751 406 | 710 098 | 41 308 | - |
| 4 | From other | 515 234 | 556 105 | - | 3 668 | 25 025 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 878 313** | **9 557 895** | **710 098** | **164 363** | **72 953** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 867 432 | 14 463 444 | 126 248 | 2 880 527 | 5 726 690 |
| 7 | From other pipelines | 8 218 371 | 8 621 455 | - | - | 72 841 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 035 775 | 1 146 071 | - | 14 822 | 481 790 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 999 891** | **33 788 865** | **836 346** | **3 059 712** | **6 354 274** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 375 877 | 5 571 150 | 836 188 | 2 536 192 | - |
| 11 | To plants | 214 831 | 159 662 | - | 123 056 | - |
| 12 | For export | 3 150 676 | 3 437 932 | - | 260 087 (2) | 2 798 895 |
| 13 | To other | 405 931 | 426 574 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 147 315** | **9 595 318** | **836 188** | **2 919 335** | **2 798 895** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 867 432 | 14 463 444 | - | 126 248 | 2 880 527 |
| 16 | To other pipelines | 1 916 556 | 2 068 922 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 337 590 | 7 698 604 | - | 14 822 | 554 631 |
| **18** | **Deliveries, total** | **33 268 893** | **33 826 288** | **836 188** | **3 060 405** | **6 234 053** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -21 670 | -7 120 | 123 | -8 579 | -657 |
| 20 | Inventory changes | -247 332 | -30 303 | 35 | 7 886 | 120 878 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 999 891** | **33 788 865** | **836 346** | **3 059 712** | **6 354 274** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 18 105 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

December - 1990 - Décembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 841 996 | 5 218 116 | 166 085 | 168 292 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 75 278 | 1 613 302 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 57 381 | 432 268 | 37 763 | - | Autres arrivages | 4 |
| **974 655** | **7 263 686** | **203 848** | **168 292** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 984 390 | 189 117 | 556 472 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 688 619 | 7 643 574 | 216 421 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 345 645 | 303 814 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 993 309** | **15 400 191** | **976 741** | **168 292** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 203 863 | 1 453 617 | 541 290 | - | Aux raffineries | 10 |
| 3 059 | 33 547 | - | - | Aux usines | 11 |
| 12 725 | 347 256 | 18 969 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 732 | 270 457 | 150 385 | - | Autres livraisons | 13 |
| **225 379** | **2 104 877** | **710 644** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 726 690 | 5 540 862 | 20 930 | 168 187 | À d'autres provinces | 15 |
| 15 906 | 1 894 807 | 158 209 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 018 358 | 6 052 581 | 58 212 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 986 333** | **15 593 127** | **947 995** | **168 187** | **Total, livraisons** | **18** |
| -5 228 | 4 861 | 2 280 | 80 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 12 204 | -197 797 | 26 466 | 25 | Variations de stocks | 20 |
| **6 993 309** | **15 400 191** | **976 741** | **168 292** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 18 105 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | December 1989 Décembre 1989 | December - 1990 -Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 656 816 | 1 762 333 | - | 411 793 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 527 732 | 3 353 594 | 406 457 | 1 277 212 | - |
| 3 | Imports | 46 746 | 54 226 | - | 54 226 | - |
| 4 | From other | 445 028 | 579 307 | - | 111 052 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 676 322** | **5 749 460** | **406 457** | **1 854 283** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 972 969 | 3 023 466 | 43 980 | 727 411 | 716 480 |
| 7 | From other pipelines | 521 110 | 485 114 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 653 529 | 586 846 | - | 137 493 | 264 186 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 823 930** | **9 844 886** | **450 437** | **2 719 187** | **980 666** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 537 313 | 517 844 | - | 173 617 | - |
| 11 | To plants | 1 996 438 | 2 234 475 | 245 500 | 1 116 157 | 47 500 |
| 12 | For export | 388 199 | 516 719 | - | 221 528 (3) | - |
| 13 | To other | 2 879 898 | 2 550 112 | 84 481 | 1 049 504 | 248 818 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 801 848** | **5 819 150** | **329 981** | **2 560 806** | **296 318** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 972 969 | 3 023 466 | 120 466 | 43 980 | 414 214 |
| 16 | To other pipelines | 541 634 | 526 858 | - | - | 254 766 |
| 17 | To interprovincial systems | 633 005 | 545 102 | - | 137 493 | 9 420 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 949 456** | **9 914 576** | **450 447** | **2 742 279** | **974 718** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -5 040 | 1 228 | -10 | 619 | 3 951 |
| 20 | Inventory changes | -120 486 | -70 918 | - | -23 711 | 1 997 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 823 930** | **9 844 886** | **450 437** | **2 719 187** | **980 666** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

December – 1990 – Décembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 15 903 | 1 326 296 | 8 341 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 15 815 | 1 651 954 | 2 156 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 461 466 | 6 789 | – | Autres arrivages | 4 |
| **31 718** | **3 439 716** | **17 286** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 282 265 | – | 246 541 | 6 789 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 480 124 | 4 990 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 185 167 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 499 150** | **3 919 840** | **268 817** | **6 789** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 141 105 | 203 122 | – | Aux raffineries | 10 |
| 133 944 | 608 685 | 75 815 | 6 874 | Aux usines | 11 |
| 263 143 | 32 048 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 39 666 | 1 127 643 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **436 753** | **1 909 481** | **278 937** | **6 874** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 909 211 | 1 528 806 | 6 789 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 42 983 | 229 109 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 142 184 | 251 015 | 4 990 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 531 131** | **3 918 411** | **290 716** | **6 874** | **Total, livraisons** | **18** |
| 360 | -805 | -2 807 | -80 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -32 341 | 2 234 | -19 092 | -5 | Variations de stocks | 20 |
| **1 499 150** | **3 919 840** | **268 817** | **6 789** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | December 1989 Décembre 1989 | December - 1990 -Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 508 727 | 6 442 417 | - | - | 47 928 |
| 2 | From processing plants | 1 463 334 | 1 807 967 | - | - | - |
| 3 | Imports | 391 018 | 751 406 | 710 098 | - | - |
| 4 | From other | 515 234 | 556 105 | - | - | 12 425 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 878 313** | **9 557 895** | **710 098** | **-** | **60 353** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 827 141 | 836 188 | 709 940 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 455 584 | 2 536 192 | - | - | 21 366 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 138 722 | 203 863 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 395 563 | 1 453 617 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 558 867 | 541 290 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 375 877** | **5 571 150** | **709 940** | **-** | **21 366** |
| 13 | To plants | 214 831 | 159 662 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 150 676 | 3 437 932 | - | - | 38 875 |
| 15 | To other | 405 931 | 426 574 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 147 315** | **9 595 318** | **709 940** | **-** | **60 241** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -21 670 | -7 120 | 123 | - | 55 |
| 18 | Inventory changes | -247 332 | -30 303 | 35 | - | 57 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 878 313** | **9 557 895** | **710 098** | **-** | **60 353** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

December - 1990 - Décembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 960 129 | 5 103 724 | 162 344 | 168 292 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 73 483 | 1 734 484 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 41 308 | Importation | 3 |
| 74 169 | 449 837 | 19 674 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 107 781** | **7 288 045** | **182 018** | **168 292** | **41 308** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 62 314 | 63 934 | - | - | - | Québec | 6 |
| 342 692 | 2 011 244 | - | 126 140 | 34 750 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 109 342 | 94 521 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 421 182 | 32 435 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 349 725 | 149 518 | 42 047 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **514 348** | **3 940 606** | **181 953** | **168 187** | **34 750** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 434 | 157 228 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 611 843 | 2 787 214 | - | - | - | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 724 | 420 850 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 134 349** | **7 305 898** | **181 953** | **168 187** | **34 750** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -4 300 | -5 294 | 2 280 | 80 | -64 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -22 268 | -12 559 | -2 215 | 25 | 6 622 | Variations de stocks | 18 |
| **1 107 781** | **7 288 045** | **182 018** | **168 292** | **41 308** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1989 | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 76 331 411 | 75 581 754 | 6 517 424 | 5 929 337 | 6 551 933 | 6 005 104 | 6 101 501 |
| 2 | From processing plants | 18 960 767 | 19 739 138 | 1 225 221 | 1 201 767 | 1 741 316 | 1 736 193 | 1 654 475 |
| 3 | Imports | 6 573 810 | 7 406 019 | 640 208 | 600 860 | 761 426 | 364 858 | 308 656 |
| 4 | From other | 6 564 438 | 6 244 380 | 558 135 | 486 921 | 544 154 | 422 909 | 479 789 |
| **5** | **Net receipts, total** | **108 430 426** | **108 971 291** | **8 940 988** | **8 218 885** | **9 598 829** | **8 529 064** | **8 544 421** |
| 6 | Transfers | 271 533 688 | 269 128 410 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **379 964 114** | **378 099 701** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 17 958 844 | 18 336 569 | 1 777 013 | 1 339 844 | 1 530 064 | 1 418 290 | 1 460 348 |
| 9 | From refineries | 38 428 080 | 39 021 702 | 3 600 114 | 3 167 431 | 3 599 051 | 3 086 258 | 2 982 097 |
| 10 | Imports | 777 038 | 694 581 | 56 244 | 29 110 | 101 478 | 52 962 | 65 959 |
| 11 | From other | 6 090 178 | 5 734 258 | 462 567 | 400 290 | 439 781 | 456 994 | 307 698 |
| **12** | **Net receipts, total** | **63 254 140** | **63 787 110** | **5 895 938** | **4 936 675** | **5 670 374** | **5 014 504** | **4 816 102** |
| 13 | Transfers | 47 922 191 | 46 931 851 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **111 176 331** | **110 718 961** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **171 684 566** | **172 758 401** | **14 836 926** | **13 155 560** | **15 269 203** | **13 543 568** | **13 360 523** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 65 388 631 | 65 638 755 | 5 724 283 | 5 099 342 | 5 963 204 | 4 782 951 | 4 857 595 |
| 17 | To processing plants | 2 512 069 | 2 139 160 | 257 015 | 218 581 | 232 071 | 129 301 | 233 191 |
| 18 | For export | 36 150 530 | 36 713 028 | 2 803 211 | 2 476 623 | 2 794 886 | 2 857 945 | 3 253 348 |
| 19 | To other | 4 295 390 | 4 302 514 | 424 910 | 386 746 | 483 846 | 254 330 | 350 267 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **108 346 620** | **108 793 457** | **9 209 419** | **8 181 292** | **9 474 007** | **8 024 527** | **8 694 401** |
| 21 | Transfers | 271 533 688 | 269 128 410 | 23 258 489 | 20 152 144 | 22 716 201 | 21 031 428 | 22 478 748 |
| **22** | **Deliveries, total** | **379 880 308** | **377 921 867** | **32 467 908** | **28 333 436** | **32 190 208** | **29 055 955** | **31 173 149** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -2 752 | -45 979 | -13 142 | -7 009 | -7 556 | -5 541 | 13 232 |
| 24 | Inventory changes | 86 558 | 223 811 | -255 289 | 44 602 | 132 378 | 510 077 | -163 212 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **379 964 114** | **378 099 699** | **32 199 477** | **28 371 029** | **32 315 030** | **29 560 492** | **31 023 169** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 6 109 915 | 6 101 941 | 485 555 | 442 262 | 540 474 | 535 515 | 473 434 |
| 27 | To plants | 24 435 271 | 24 911 491 | 2 303 107 | 1 927 303 | 2 148 870 | 1 970 072 | 1 752 002 |
| 28 | For export | 3 759 445 | 4 172 797 | 444 883 | 352 545 | 323 626 | 315 098 | 310 498 |
| 29 | To other | 29 098 555 | 28 701 912 | 2 733 892 | 2 274 893 | 2 551 974 | 2 183 398 | 2 276 290 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **63 403 186** | **63 888 141** | **5 967 437** | **4 997 003** | **5 564 944** | **5 004 083** | **4 812 224** |
| 31 | Transfers | 47 922 191 | 46 931 851 | 4 510 740 | 3 393 908 | 4 193 535 | 3 879 314 | 3 867 747 |
| **32** | **Deliveries, total** | **111 325 377** | **110 819 992** | **10 478 177** | **8 390 911** | **9 758 479** | **8 883 397** | **8 679 971** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 55 687 | 18 108 | -2 965 | -932 | 21 051 | -14 698 | -5 072 |
| 34 | Inventory changes | -204 733 | -119 139 | -68 534 | -59 396 | 84 379 | 25 119 | 8 950 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **111 176 331** | **110 718 961** | **10 406 678** | **8 330 583** | **9 863 909** | **8 893 818** | **8 683 849** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **171 749 806** | **172 681 598** | **15 176 856** | **13 178 295** | **15 038 951** | **13 028 610** | **13 506 625** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 6 145 940 | 6 403 102 | 6 422 022 | 6 202 789 | 6 527 027 | 6 333 158 | 6 442 417 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 453 642 | 1 768 974 | 1 744 155 | 1 640 105 | 1 956 025 | 1 809 298 | 1 807 967 | Des installations de traitement | 2 |
| 513 654 | 613 464 | 579 387 | 571 363 | 791 875 | 908 862 | 751 406 | Importations | 3 |
| 480 437 | 506 677 | 535 204 | 555 323 | 575 543 | 543 183 | 556 105 | Autres arrivages | 4 |
| **8 593 673** | **9 292 217** | **9 280 768** | **8 969 580** | **9 850 470** | **9 594 501** | **9 557 895** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | 22 556 065 | 24 230 970 | Transferts | 6 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | **32 150 566** | **33 788 865** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 414 991 | 1 413 373 | 1 340 623 | 1 311 225 | 1 875 284 | 1 693 181 | 1 762 333 | Des usines de traitement | 8 |
| 3 201 009 | 3 128 708 | 3 018 791 | 3 169 437 | 3 401 316 | 3 313 896 | 3 353 594 | Des raffineries | 9 |
| 60 947 | 50 888 | 51 703 | 53 047 | 64 276 | 53 741 | 54 226 | Importations | 10 |
| 417 284 | 549 148 | 540 471 | 464 113 | 514 943 | 601 662 | 579 307 | Autres arrivages | 11 |
| **5 094 231** | **5 142 117** | **4 951 588** | **4 997 822** | **5 855 819** | **5 662 480** | **5 749 460** | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | 4 392 598 | 4 095 426 | Transferts | 13 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | **10 055 078** | **9 844 886** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 687 904** | **14 434 334** | **14 232 356** | **13 967 402** | **15 706 289** | **15 256 981** | **15 307 355** | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 4 987 493 | 5 608 822 | 6 077 026 | 5 324 164 | 5 972 417 | 5 670 308 | 5 571 150 | Aux raffineries | 16 |
| 161 809 | 164 872 | 136 679 | 138 233 | 167 694 | 140 052 | 159 662 | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 223 106 | 3 215 283 | 3 234 749 | 3 156 757 | 3 050 788 | 3 208 400 | 3 437 932 | En vue de l'exportation | 18 |
| 277 775 | 278 058 | 319 400 | 353 151 | 335 552 | 411 905 | 426 574 | Autres livraisons | 19 |
| **8 650 183** | **9 267 035** | **9 767 854** | **8 972 305** | **9 526 451** | **9 430 665** | **9 595 318** | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 22 121 157 | 23 321 316 | 22 959 676 | 22 358 313 | 21 943 901 | 22 556 065 | 24 230 970 | Transferts | 21 |
| **30 771 340** | **32 588 351** | **32 727 530** | **31 330 618** | **31 470 352** | **31 986 730** | **33 826 288** | **Total, livraisons** | **22** |
| −11 | −26 311 | 4 486 | −6 861 | 5 620 | 4 234 | −7 120 | Fuites et autres pertes | 23 |
| −56 499 | 51 493 | −491 572 | 4 136 | 318 399 | 159 601 | −30 303 | Variations de stocks | 24 |
| **30 714 830** | **32 613 533** | **32 240 444** | **31 327 893** | **31 794 371** | **32 150 566** | **33 788 865** | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 496 109 | 499 472 | 527 381 | 547 937 | 495 900 | 540 058 | 517 844 | Aux raffineries | 26 |
| 1 958 420 | 2 084 058 | 2 135 920 | 1 976 794 | 2 275 917 | 2 144 553 | 2 234 475 | Aux usines | 27 |
| 314 556 | 241 550 | 310 926 | 245 282 | 439 422 | 357 692 | 516 719 | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 247 254 | 2 253 968 | 2 000 078 | 2 235 346 | 2 695 482 | 2 699 225 | 2 550 112 | Autres livraisons | 29 |
| **5 016 339** | **5 079 048** | **4 974 305** | **5 005 359** | **5 906 721** | **5 741 528** | **5 819 150** | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 789 290 | 3 345 232 | 3 579 804 | 3 691 911 | 4 192 346 | 4 392 598 | 4 095 426 | Transferts | 31 |
| **8 805 629** | **8 424 280** | **8 554 109** | **8 697 270** | **10 099 067** | **10 134 126** | **9 914 576** | **Total, livraisons** | **32** |
| −10 257 | 20 962 | 6 087 | −816 | 1 973 | 1 547 | 1 228 | Fuites et autres pertes | 33 |
| 88 149 | 42 107 | −28 804 | −6 721 | −52 875 | −80 595 | −70 918 | Variations de stocks | 34 |
| **8 883 521** | **8 487 349** | **8 531 392** | **8 689 733** | **10 048 165** | **10 055 078** | **9 844 886** | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 666 522** | **14 346 083** | **14 742 159** | **13 977 664** | **15 433 172** | **15 172 193** | **15 414 468** | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | December – Décembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 817 491 | 906 465 | 3 723 956 | 3 365 137 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 723 537 | 768 270 | 3 491 807 | 3 652 897 |
| **3. Total** | **5 541 028** | **1 674 735** | **7 215 763** | **7 018 034** |
| 4. Lines – Conduites | 3 657 169 | 807 577 | 4 464 746 | 4 600 082 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 883 859 | 867 158 | 2 751 017 | 2 417 952 |
| **6. Total** | **5 541 028** | **1 674 735** | **7 215 763** | **7 018 034** |
| 7. Change – Fluctuations | -137 689 | -2 987 | -140 676 | -343 835 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 753 054 | 118 168 | 1 871 222 | 1 890 586 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 483 627 | 25 179 | 508 806 | 582 499 |
| **10. Total** | **2 236 681** | **143 347** | **2 380 028** | **2 473 085** |
| 11. Change – Fluctuations | 107 386 | -67 931 | 39 455 | -23 983 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 410 223 | 925 745 | 6 335 968 | 6 490 668 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 367 486 | 892 337 | 3 259 823 | 3 000 451 |
| **14. Total** | **7 777 709** | **1 818 082** | **9 595 791** | **9 491 119** |
| 15. Change – Fluctuations | -30 303 | -70 918 | -101 221 | -367 818 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | December – Décembre | |
| | | | 1990 | 1989 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 8 038 033 | 2 904 570 | 10 942 603 | 11 312 407 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 837.7 | 499.1 | 709.9 | 756.7 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

**PF 03681 1991-01**

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | | | | | | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | | | | | | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# INTER-CORPORATE OWNERSHIP 1990

*Will Answer Your Questions About Canada's Corporate Pyramids*




# LIENS DE PARENTÉ ENTRE CORPORATIONS 1990

*La publication qui répondra à toutes vos questions sur les pyramides de sociétés au Canada*

**Inter-Corporate Ownership 1990** is the most comprehensive and authoritative source of information available on Canadian corporate ownership.

**Inter-Corporate Ownership** lists over 65,000 corporations providing the names of all holding and held companies, ownership percentages and the position of each within the overall corporate hierarchy.

**Inter-Corporate Ownership** is an indispensable reference source for researching:

- Business-to-business marketing: who owns your corporate clients?
- Purchases: who owns your suppliers?
- Investments: what else does a company own or control?
- Corporate competition: what do your competitors own and control?
- Industrial development: in which province and industry is a corporation active?

**Inter-Corporate Ownership 1990** (Cat. no. 61-517) is available for $325 in Canada and US$390 in other countries. To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre nearest you. For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free to 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**Liens de parenté entre corporations 1990** est la source de renseignements la plus fiable et la plus exhaustive que l'on puisse consulter sur les liens de parenté entre sociétés canadiennes.

Vous y trouverez une liste de plus de 65 000 sociétés faisant état du nom de toutes les sociétés actionnaires ou détenues, du degré de parenté exprimé en pourcentage et de la position de chacune au sein de la hiérarchie globale des entreprises.

Elle constitue une source de référence indispensable dans les domaines suivants :

- Commercialisation entre sociétés : qui sont les propriétaires de vos sociétés clientes ?
- Achats : qui sont les propriétaires de vos fournisseurs ?
- Investissements : quelles sociétés l'entreprise en cause possède-t-elle ou contrôle-t-elle ?
- Concurrence entre sociétés : quelles entreprises vos concurrents possèdent-ils ou contrôlent-ils ?
- Expansion industrielle : dans quelle province et dans quel secteur d'activité une société oeuvre-t-elle ?

**Liens de parenté entre corporations 1990** (nº 61-517 au catalogue) se vend 325 $ au Canada et 390 $ US à l'étranger. Pour commander, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, ou encore, communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).Pour un service plus rapide, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584. Ou composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et utilisez votre VISA ou MasterCard.

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

January 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1991



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

January 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Janvier 1991

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

April 1991

Canada: $10.00 per issue,
$100.00 annually
United States: US$12.00 per issue,
US$120.00 annually
Other Countries: US$14.00 per issue,
US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Avril 1991

Canada : 10 $ l'exemplaire,
100 $ par année
États-Unis : 12 $ US l'exemplaire,
120 $ US par année
Autres pays : 14 $ US l'exemplaire,
140 $ US par année

Catalogue 55-001, vol. 41, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | **5** |
| **Data Quality and Methodology** | **5** |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | **15** |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | **5** |
| **Qualité des données et méthodologie** | **5** |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | **15** |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 2.5% to 15 211 021 cubic metres from 14 836 926 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 737 286 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.3%), 715 326 cubic metres of imported oil, (up 11.7%), 5 714 871 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.1%), and 43 538 cubic metres of imported LPG's and products (down 22.6%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.5%, s'élevant à 15 211 021 mètres cubes (m3), comparativement à 14 836 926 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 737 286 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.3%; 715 326 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 11.7%; 5 714 871 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.1%; et 43 538 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 22.6%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | January 1990 / Janvier 1990 | January - 1991 - Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | |
| | Net receipts: | | | | |
| 1 | From fields | 6 517 424 | 6 472 393 | - | - | 48 406 |
| 2 | From processing plants | 1 225 221 | 1 734 995 | - | 109 010 | - |
| 3 | Imports | 640 208 | 715 326 | 675 869 | 39 457 | - |
| 4 | From other | 558 135 | 529 898 | - | 2 723 | 25 785 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 940 988** | **9 452 612** | **675 869** | **151 190** | **74 191** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 298 442 | 13 762 552 | 132 027 | 2 525 982 | 5 565 655 |
| 7 | From other pipelines | 7 786 787 | 8 547 773 | - | - | 74 270 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 173 260 | 1 139 121 | - | 19 651 | 481 706 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 199 477** | **32 902 058** | **807 896** | **2 696 823** | **6 195 822** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 724 283 | 5 096 542 | 804 215 | 2 096 918 | - |
| 11 | To plants | 257 015 | 132 425 | 3 455 | 111 639 | - |
| 12 | For export | 2 803 211 | 3 745 625 | - | 280 221 (2) | 3 110 340 |
| 13 | To other | 424 910 | 534 065 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 209 419** | **9 508 657** | **807 670** | **2 488 778** | **3 110 340** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 298 442 | 13 762 552 | - | 132 027 | 2 525 982 |
| 16 | To other pipelines | 1 859 381 | 2 079 230 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 100 666 | 7 607 664 | - | 19 651 | 555 976 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 467 908** | **32 958 103** | **807 670** | **2 640 456** | **6 192 298** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -13 142 | -5 188 | 308 | -8 003 | 1 574 |
| 20 | Inventory changes | -255 289 | -50 857 | -82 | 64 370 | 1 949 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 199 477** | **32 902 058** | **807 896** | **2 696 823** | **6 195 822** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 19 651 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

January - 1991 - Janvier

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 840 984 | 5 258 383 | 163 708 | 160 912 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 52 688 | 1 573 297 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 59 413 | 400 757 | 41 220 | - | Autres arrivages | 4 |
| **953 085** | **7 232 437** | **204 928** | **160 912** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 796 195 | 180 094 | 562 600 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 719 728 | 7 550 452 | 203 323 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 315 116 | 322 648 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 784 124** | **15 285 631** | **970 851** | **160 912** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 181 104 | 1 485 013 | 529 292 | - | Aux raffineries | 10 |
| 5 126 | 12 205 | - | - | Aux usines | 11 |
| 13 681 | 319 874 | 21 509 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 046 | 267 290 | 260 729 | - | Autres livraisons | 13 |
| **205 957** | **2 084 382** | **811 530** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 565 655 | 5 358 795 | 19 217 | 160 877 | À d'autres provinces | 15 |
| 19 182 | 1 905 150 | 154 898 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 015 662 | 5 967 950 | 48 425 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 806 456** | **15 316 277** | **1 034 070** | **160 877** | **Total, livraisons** | **18** |
| 247 | -746 | 1 393 | 38 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -22 579 | -29 900 | -64 612 | -3 | Variations de stocks | 20 |
| **6 784 124** | **15 285 631** | **970 851** | **160 912** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 19 651 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | January 1990 Janvier 1990 | January - 1991 - Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 777 013 | 1 654 327 | - | 378 258 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 600 114 | 3 481 837 | 394 776 | 1 327 647 | - |
| 3 | Imports | 56 244 | 43 538 | - | 43 538 | - |
| 4 | From other | 462 567 | 578 707 | - | 108 457 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 895 938** | **5 758 409** | **394 776** | **1 857 900** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 224 330 | 3 054 528 | 45 994 | 665 724 | 754 784 |
| 7 | From other pipelines | 509 366 | 489 473 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 777 044 | 608 262 | - | 77 576 | 320 039 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **10 406 678** | **9 910 672** | **440 770** | **2 601 200** | **1 074 823** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 485 555 | 515 499 | - | 179 320 | - |
| 11 | To plants | 2 303 107 | 2 308 167 | 229 871 | 1 195 023 | 47 000 |
| 12 | For export | 444 883 | 504 269 | - | 200 082 (3) | - |
| 13 | To other | 2 733 892 | 2 549 280 | 110 539 | 1 040 143 | 279 468 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 967 437** | **5 877 215** | **340 410** | **2 614 568** | **326 468** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 224 330 | 3 054 528 | 100 488 | 45 994 | 397 947 |
| 16 | To other pipelines | 572 921 | 580 437 | - | - | 309 837 |
| 17 | To interprovincial systems | 713 489 | 517 298 | - | 77 576 | 10 202 |
| **18** | **Deliveries, total** | **10 478 177** | **10 029 478** | **440 898** | **2 738 138** | **1 044 454** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -2 965 | 23 628 | -128 | 15 031 | -361 |
| 20 | Inventory changes | -68 534 | -142 434 | - | -151 969 | 30 730 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **10 406 678** | **9 910 672** | **440 770** | **2 601 200** | **1 074 823** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

January – 1991 – Janvier

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 19 784 | 1 253 893 | 2 392 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 34 301 | 1 723 943 | 1 170 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 465 354 | 4 896 | – | Autres arrivages | 4 |
| **54 085** | **3 443 190** | **8 458** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 288 901 | – | 294 229 | 4 896 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 484 072 | 5 401 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 210 647 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 553 633** | **3 927 262** | **308 088** | **4 896** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 133 443 | 202 736 | – | Aux raffineries | 10 |
| 139 446 | 622 398 | 69 556 | 4 873 | Aux usines | 11 |
| 281 006 | 23 181 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 46 569 | 1 072 561 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **467 021** | **1 851 583** | **272 292** | **4 873** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 922 073 | 1 583 130 | 4 896 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 56 004 | 214 596 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 154 643 | 269 476 | 5 401 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 599 741** | **3 918 785** | **282 589** | **4 873** | **Total, livraisons** | **18** |
| 374 | 8 468 | 238 | 6 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -46 482 | 9 | 25 261 | 17 | Variations de stocks | 20 |
| **1 553 633** | **3 927 262** | **308 088** | **4 896** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | January 1990 Janvier 1990 | January - 1991 - Janvier | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 517 424 | 6 472 393 | - | - | 48 406 |
| 2 | From processing plants | 1 225 221 | 1 734 995 | - | - | - |
| 3 | Imports | 640 208 | 715 326 | 675 869 | - | - |
| 4 | From other | 558 135 | 529 898 | - | - | 12 876 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 940 988** | **9 452 612** | **675 869** | **-** | **61 282** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 989 897 | 804 215 | 675 643 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 469 970 | 2 096 918 | - | - | 16 500 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 164 300 | 181 104 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 525 668 | 1 485 013 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 574 448 | 529 292 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 724 283** | **5 096 542** | **675 643** | **-** | **16 500** |
| 13 | To plants | 257 015 | 132 425 | - | - | - |
| 14 | For export | 2 803 211 | 3 745 625 | - | - | 41 858 |
| 15 | To other | 424 910 | 534 065 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 209 419** | **9 508 657** | **675 643** | **-** | **58 358** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -13 142 | -5 188 | 308 | - | -68 |
| 18 | Inventory changes | -255 289 | -50 857 | -82 | - | 2 992 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 940 988** | **9 452 612** | **675 869** | **-** | **61 282** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

January – 1991 – Janvier

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 965 929 | 5 134 111 | 163 035 | 160 912 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 50 888 | 1 684 107 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 39 457 | Importation | 3 |
| 79 708 | 416 612 | 20 702 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 096 525** | **7 234 830** | **183 737** | **160 912** | **39 457** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 28 953 | 86 931 | – | – | 12 688 | Québec | 6 |
| 383 929 | 1 554 355 | – | 123 398 | 18 736 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 100 237 | 80 867 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 451 599 | 33 414 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 350 278 | 141 535 | 37 479 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **513 119** | **3 524 030** | **174 949** | **160 877** | **31 424** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 848 | 129 577 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 681 403 | 3 002 713 | – | – | 19 651 | En vue de l'exportation | 14 |
| 6 036 | 528 029 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 203 406** | **7 184 349** | **174 949** | **160 877** | **51 075** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 10 855 | –17 734 | 1 393 | 38 | 20 | Fuites et autres pertes | 17 |
| –117 736 | 68 215 | 7 395 | –3 | –11 638 | Variations de stocks | 18 |
| **1 096 525** | **7 234 830** | **183 737** | **160 912** | **39 457** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date / Total cumulatif | | January / Janvier | February / Fevrier | March / Mars | April / Avril | May / Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1990 | 1991 | | | | | |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 6 517 424 | 6 472 393 | 6 472 393 | - | - | - | - |
| 2 | From processing plants | 1 225 221 | 1 734 995 | 1 734 995 | - | - | - | - |
| 3 | Imports | 640 208 | 715 326 | 715 326 | - | - | - | - |
| 4 | From other | 558 135 | 529 898 | 529 898 | - | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 940 988** | **9 452 612** | **9 452 612** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 6 | Transfers | 23 258 489 | 23 449 446 | 23 449 446 | - | - | - | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 199 477** | **32 902 058** | **32 902 058** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 1 777 013 | 1 654 327 | 1 654 327 | - | - | - | - |
| 9 | From refineries | 3 600 114 | 3 481 837 | 3 481 837 | - | - | - | - |
| 10 | Imports | 56 244 | 43 538 | 43 538 | - | - | - | - |
| 11 | From other | 462 567 | 578 707 | 578 707 | - | - | - | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **5 895 938** | **5 758 409** | **5 758 409** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 13 | Transfers | 4 510 740 | 4 152 263 | 4 152 263 | - | - | - | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **10 406 678** | **9 910 672** | **9 910 672** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **14 836 926** | **15 211 021** | **15 211 021** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 5 724 283 | 5 096 542 | 5 096 542 | - | - | - | - |
| 17 | To processing plants | 257 015 | 132 425 | 132 425 | - | - | - | - |
| 18 | For export | 2 803 211 | 3 745 625 | 3 745 625 | - | - | - | - |
| 19 | To other | 424 910 | 534 065 | 534 065 | - | - | - | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **9 209 419** | **9 508 657** | **9 508 657** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 21 | Transfers | 23 258 489 | 23 449 446 | 23 449 446 | - | - | - | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **32 467 908** | **32 958 103** | **32 958 103** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -13 142 | -5 188 | -5 188 | - | - | - | - |
| 24 | Inventory changes | -255 289 | -50 857 | -50 857 | - | - | - | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 199 477** | **32 902 058** | **32 902 058** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 485 555 | 515 499 | 515 499 | - | - | - | - |
| 27 | To plants | 2 303 107 | 2 308 167 | 2 308 167 | - | - | - | - |
| 28 | For export | 444 883 | 504 269 | 504 269 | - | - | - | - |
| 29 | To other | 2 733 892 | 2 549 280 | 2 549 280 | - | - | - | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **5 967 437** | **5 877 215** | **5 877 215** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 31 | Transfers | 4 510 740 | 4 152 263 | 4 152 263 | - | - | - | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **10 478 177** | **10 029 478** | **10 029 478** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | -2 965 | 23 628 | 23 628 | - | - | - | - |
| 34 | Inventory changes | -68 534 | -142 434 | -142 434 | - | - | - | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **10 406 678** | **9 910 672** | **9 910 672** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **15 176 856** | **15 385 872** | **15 385 872** | **-** | **-** | **-** | **-** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1):<br>Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | January - Janvier | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 654 776 | 756 500 | 3 411 276 | 3 080 596 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 816 655 | 776 756 | 3 593 411 | 3 637 040 |
| **3. Total** | **5 471 431** | **1 533 256** | **7 004 687** | **6 717 636** |
| 4. Lines - Conduites | 3 657 262 | 834 768 | 4 492 030 | 4 615 843 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 814 169 | 698 488 | 2 512 657 | 2 101 793 |
| **6. Total** | **5 471 431** | **1 533 256** | **7 004 687** | **6 717 636** |
| 7. Change - Fluctuations | -69 597 | -141 479 | -211 076 | -300 398 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 764 166 | 137 525 | 1 901 691 | 1 910 763 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 491 255 | 4 867 | 496 122 | 538 897 |
| **10. Total** | **2 255 421** | **142 392** | **2 397 813** | **2 449 660** |
| 11. Change - Fluctuations | 18 740 | -955 | 17 785 | -23 425 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 421 428 | 972 293 | 6 393 721 | 6 526 606 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 305 424 | 703 355 | 3 008 779 | 2 640 690 |
| **14. Total** | **7 726 852** | **1 675 648** | **9 402 500** | **9 167 296** |
| 15. Change - Fluctuations | -50 857 | -142 434 | -193 291 | -323 823 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | January - Janvier | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 764 624 | 2 631 498 | 10 396 122 | 11 312 407 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 816.6 | 447.7 | 675.7 | 745.4 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF
03681
1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

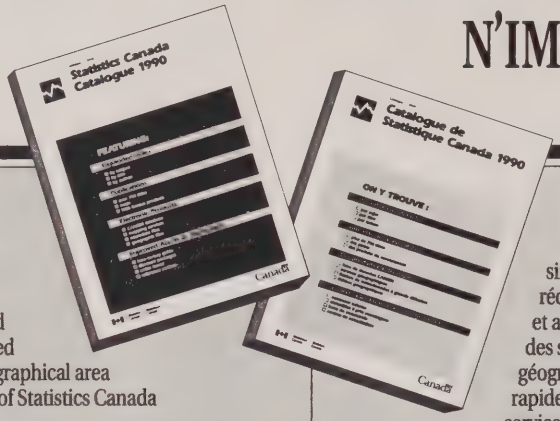
For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

# PICK A TOPIC... ANY TOPIC




Now a redesigned **Statistics Canada Catalogue** will simplify your search for the most up-to-date or historic facts. An expanded and improved keyword index, cross-referencing, increased subject detail and listings by geographical area provide easy access to hundreds of Statistics Canada products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's **Catalogue** is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the **Statistics Canada Catalogue** (cat. # 11-204E) for $13.95 in Canada, US$17 in the U.S. and US$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

**1-800-267-6677.**

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Dorénavant le **Catalogue de Statistique Canada** amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout !

☐ L'édition augmentée du **Catalogue de Statistique Canada** contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personne-ressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

☐ Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le **Catalogue de Statistique Canada** (nº 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 $ au Canada, 17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

**1-800-267-6677.**

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

February 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1991

Government Publications

LIBRARY
JUN 12 1991
University of Toronto



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

February 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Février 1991

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

May 1991

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Mai 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis: 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays: 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 5.9% to 13 932 878 cubic metres from 13 155 560 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 217 052 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 7.9%), 781 055 cubic metres of imported oil, (up 30.0%), 4 893 847 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.3%), and 40 924 cubic metres of imported LPG's and products (up 40.6%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.9%, s'élevant à 13 932 878 mètres cubes (m3), comparativement à 13 155 560 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 217 052 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.9%; 781 055 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 30.0%; 4 893 847 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.3%; et 40 924 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 40.6%

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole.
Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | February 1990 / Février 1990 | February – 1991 – Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| Receipts: | | | | | |
| Net receipts: | | | | | |
| 1 From fields | 5 929 337 | 5 998 506 | – | – | 44 064 |
| 2 From processing plants | 1 201 767 | 1 684 264 | – | 110 515 | – |
| 3 Imports | 600 860 | 781 055 | 716 991 | 64 064 | – |
| 4 From other | 486 921 | 534 282 | – | –14 | 23 639 |
| **5 Net receipts, total** | **8 218 885** | **8 998 107** | **716 991** | **174 565** | **67 703** |
| Transfers: | | | | | |
| 6 From other provinces | 12 014 274 | 12 891 305 | 150 669 | 2 190 931 | 5 232 063 |
| 7 From other pipelines | 7 187 116 | 7 932 438 | – | – | 67 740 |
| 8 From interprovincial systems | 950 754 | 1 106 326 | – | 18 447 | 430 015 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **28 371 029** | **30 928 176** | **867 660** | **2 383 943** | **5 797 521** |
| Disposition: | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | |
| 10 To refineries | 5 099 342 | 4 748 876 | 867 205 | 1 804 284 | – |
| 11 To plants | 218 581 | 156 051 | – | 109 398 | – |
| 12 For export | 2 476 623 | 3 843 521 | – | 243 844 (2) | 3 219 910 |
| 13 To other | 386 746 | 440 478 | – | 1 117 | – |
| **14 Net deliveries, total** | **8 181 292** | **9 188 926** | **867 205** | **2 158 643** | **3 219 910** |
| Transfers: | | | | | |
| 15 To other provinces | 12 014 274 | 12 891 305 | – | 150 669 | 2 190 931 |
| 16 To other pipelines | 1 737 423 | 1 939 963 | – | – | – |
| 17 To interprovincial systems | 6 400 447 | 7 098 801 | – | 18 447 | 497 755 |
| **18 Deliveries, total** | **28 333 436** | **31 118 995** | **867 205** | **2 327 759** | **5 908 596** |
| 19 Line losses and unaccounted for | –7 009 | 16 170 | 340 | 1 465 | 7 268 |
| 20 Inventory changes | 44 602 | –206 989 | 115 | 54 719 | –118 344 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **28 371 029** | **30 928 176** | **867 660** | **2 383 943** | **5 797 521** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

February – 1991 – Février

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 790 814 | 4 860 711 | 158 062 | 144 855 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 65 651 | 1 508 098 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 68 182 | 403 647 | 38 828 | – | Autres arrivages | 4 |
| **924 647** | **6 772 456** | **196 890** | **144 855** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 584 833 | 168 607 | 564 203 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 639 919 | 7 001 251 | 223 528 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 360 468 | 297 396 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 509 867** | **14 239 710** | **984 621** | **144 855** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 225 561 | 1 327 041 | 524 785 | – | Aux raffineries | 10 |
| 13 692 | 32 961 | – | – | Aux usines | 11 |
| 53 378 | 277 577 | 48 812 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 482 | 254 507 | 179 372 | – | Autres livraisons | 13 |
| **298 113** | **1 892 086** | **752 969** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 232 063 | 5 149 036 | 23 807 | 144 800 | À d'autres provinces | 15 |
| 17 292 | 1 777 869 | 144 802 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 983 095 | 5 520 778 | 78 726 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 530 563** | **14 339 769** | **1 000 304** | **144 800** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 731 | 6 143 | -811 | 33 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -22 427 | -106 202 | -14 872 | 22 | Variations de stocks | 20 |
| **6 509 867** | **14 239 710** | **984 621** | **144 855** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | February 1990 Février 1990 | February - 1991 - Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 339 844 | 1 471 910 | - | 388 606 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 167 431 | 3 023 725 | 377 826 | 1 122 462 | - |
| 3 | Imports | 29 110 | 40 924 | - | 40 924 | - |
| 4 | From other | 400 290 | 398 212 | - | 43 904 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **4 936 675** | **4 934 771** | **377 826** | **1 595 896** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 410 093 | 2 584 453 | 18 167 | 595 897 | 677 987 |
| 7 | From other pipelines | 420 844 | 427 106 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 562 971 | 480 429 | - | 73 245 | 241 685 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 330 583** | **8 426 759** | **395 993** | **2 265 038** | **919 672** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 442 262 | 427 527 | - | 128 298 | - |
| 11 | To plants | 1 927 303 | 1 916 355 | 212 943 | 922 182 | 48 000 |
| 12 | For export | 352 545 | 371 734 | - | 187 684 (3) | - |
| 13 | To other | 2 274 893 | 2 294 024 | 97 466 | 988 365 | 243 813 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **4 997 003** | **5 009 640** | **310 409** | **2 226 529** | **291 813** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 410 093 | 2 584 453 | 85 579 | 18 167 | 396 017 |
| 16 | To other pipelines | 438 052 | 467 373 | - | - | 233 970 |
| 17 | To interprovincial systems | 545 763 | 440 162 | - | 73 245 | 7 715 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 390 911** | **8 501 628** | **395 988** | **2 317 941** | **929 515** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -932 | 10 858 | 5 | 10 592 | -166 |
| 20 | Inventory changes | -59 396 | -85 727 | - | -63 495 | -9 677 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 330 583** | **8 426 759** | **395 993** | **2 265 038** | **919 672** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

February – 1991 – Février

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 18 471 | 1 058 231 | 6 602 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 34 121 | 1 487 315 | 2 001 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 350 329 | 3 979 | – | Autres arrivages | 4 |
| **52 592** | **2 895 875** | **12 582** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 059 149 | – | 229 274 | 3 979 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 426 306 | 800 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 165 499 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 277 240** | **3 322 181** | **242 656** | **3 979** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 112 888 | 186 341 | – | Aux raffineries | 10 |
| 128 262 | 524 790 | 76 214 | 3 964 | Aux usines | 11 |
| 169 895 | 14 155 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 36 032 | 928 348 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **334 189** | **1 580 181** | **262 555** | **3 964** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 792 288 | 1 288 423 | 3 979 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 36 004 | 197 399 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 129 495 | 228 907 | 800 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 291 976** | **3 294 910** | **267 334** | **3 964** | **Total, livraisons** | **18** |
| 171 | 245 | -4 | 15 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -14 907 | 27 026 | -24 674 | - | Variations de stocks | 20 |
| **1 277 240** | **3 322 181** | **242 656** | **3 979** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | February 1990 Février 1990 | February – 1991 – Février | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 5 929 337 | 5 998 506 | – | – | 44 064 |
| 2 | From processing plants | 1 201 767 | 1 684 264 | – | – | – |
| 3 | Imports | 600 860 | 781 055 | 716 991 | – | – |
| 4 | From other | 486 921 | 534 282 | – | – | 11 694 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 218 885** | **8 998 107** | **716 991** | **-** | **55 758** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 797 705 | 867 205 | 716 536 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 254 447 | 1 804 284 | – | – | 14 456 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 142 322 | 225 561 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 429 931 | 1 327 041 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 474 937 | 524 785 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **5 099 342** | **4 748 876** | **716 536** | **-** | **14 456** |
| 13 | To plants | 218 581 | 156 051 | – | – | – |
| 14 | For export | 2 476 623 | 3 843 521 | – | – | 41 339 |
| 15 | To other | 386 746 | 440 478 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 181 292** | **9 188 926** | **716 536** | **-** | **55 795** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | –7 009 | 16 170 | 340 | – | –53 |
| 18 | Inventory changes | 44 602 | –206 989 | 115 | – | 16 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 218 885** | **8 998 107** | **716 991** | **-** | **55 758** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

February – 1991 – Février

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 905 761 | 4 749 535 | 154 291 | 144 855 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 63 751 | 1 620 513 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 64 064 | Importation | 3 |
| 81 593 | 421 272 | 19 723 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 051 105** | **6 791 320** | **174 014** | **144 855** | **64 064** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 67 044 | 50 962 | – | – | 32 663 | Québec | 6 |
| 226 881 | 1 429 288 | – | 108 600 | 25 059 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 137 731 | 87 830 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 293 702 | 33 339 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 337 030 | 151 555 | 36 200 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **431 656** | **3 198 812** | **184 894** | **144 800** | **57 722** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 290 | 153 761 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 611 973 | 3 190 209 | – | – | – | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 419 | 435 059 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 051 338** | **6 977 841** | **184 894** | **144 800** | **57 722** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 2 943 | 13 829 | –811 | 33 | –111 | Fuites et autres pertes | 17 |
| –3 176 | –200 350 | –10 069 | 22 | 6 453 | Variations de stocks | 18 |
| **1 051 105** | **6 791 320** | **174 014** | **144 855** | **64 064** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 12 446 761 | 12 470 899 | 6 472 393 | 5 998 506 | - | - | - |
| 2 | From processing plants | 2 426 988 | 3 419 259 | 1 734 995 | 1 684 264 | - | - | - |
| 3 | Imports | 1 241 068 | 1 496 381 | 715 326 | 781 055 | - | - | - |
| 4 | From other | 1 045 056 | 1 064 180 | 529 898 | 534 282 | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **17 159 873** | **18 450 719** | **9 452 612** | **8 998 107** | - | - | - |
| 6 | Transfers | 43 410 633 | 45 379 515 | 23 449 446 | 21 930 069 | - | - | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **60 570 506** | **63 830 234** | **32 902 058** | **30 928 176** | - | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 3 116 857 | 3 126 237 | 1 654 327 | 1 471 910 | - | - | - |
| 9 | From refineries | 6 767 545 | 6 505 562 | 3 481 837 | 3 023 725 | - | - | - |
| 10 | Imports | 85 354 | 84 462 | 43 538 | 40 924 | - | - | - |
| 11 | From other | 862 857 | 976 919 | 578 707 | 398 212 | - | - | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **10 832 613** | **10 693 180** | **5 758 409** | **4 934 771** | - | - | - |
| 13 | Transfers | 7 904 648 | 7 644 251 | 4 152 263 | 3 491 988 | - | - | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **18 737 261** | **18 337 431** | **9 910 672** | **8 426 759** | - | - | - |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **27 992 486** | **29 143 899** | **15 211 021** | **13 932 878** | - | - | - |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 10 823 625 | 9 845 418 | 5 096 542 | 4 748 876 | - | - | - |
| 17 | To processing plants | 475 596 | 288 476 | 132 425 | 156 051 | - | - | - |
| 18 | For export | 5 279 834 | 7 589 146 | 3 745 625 | 3 843 521 | - | - | - |
| 19 | To other | 811 656 | 974 543 | 534 065 | 440 478 | - | - | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **17 390 711** | **18 697 583** | **9 508 657** | **9 188 926** | - | - | - |
| 21 | Transfers | 43 410 633 | 45 379 515 | 23 449 446 | 21 930 069 | - | - | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **60 801 344** | **64 077 098** | **32 958 103** | **31 118 995** | - | - | - |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -20 151 | 10 982 | -5 188 | 16 170 | - | - | - |
| 24 | Inventory changes | -210 687 | -257 846 | -50 857 | -206 989 | - | - | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **60 570 506** | **63 830 235** | **32 902 058** | **30 928 176** | - | - | - |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 927 817 | 943 026 | 515 499 | 427 527 | - | - | - |
| 27 | To plants | 4 230 410 | 4 224 522 | 2 308 167 | 1 916 355 | - | - | - |
| 28 | For export | 797 428 | 876 003 | 504 269 | 371 734 | - | - | - |
| 29 | To other | 5 008 785 | 4 843 304 | 2 549 280 | 2 294 024 | - | - | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **10 964 440** | **10 886 855** | **5 877 215** | **5 009 640** | - | - | - |
| 31 | Transfers | 7 904 648 | 7 644 251 | 4 152 263 | 3 491 988 | - | - | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **18 869 088** | **18 531 106** | **10 029 478** | **8 501 628** | - | - | - |
| 33 | Line losses and unaccounted for | -3 897 | 34 486 | 23 628 | 10 858 | - | - | - |
| 34 | Inventory changes | -127 930 | -228 161 | -142 434 | -85 727 | - | - | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **18 737 261** | **18 337 431** | **9 910 672** | **8 426 759** | - | - | - |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **28 355 151** | **29 584 438** | **15 385 872** | **14 198 566** | - | - | - |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | February – Février | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 626 019 | 729 847 | 3 355 866 | 3 596 096 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 751 183 | 678 675 | 3 429 858 | 3 280 258 |
| **3. Total** | **5 377 202** | **1 408 522** | **6 785 724** | **6 876 354** |
| 4. Lines – Conduites | 3 678 349 | 787 138 | 4 465 487 | 4 623 736 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 698 853 | 621 384 | 2 320 237 | 2 252 618 |
| **6. Total** | **5 377 202** | **1 408 522** | **6 785 724** | **6 876 354** |
| 7. Change – Fluctuations | –94 229 | –124 734 | –218 963 | 158 718 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 764 077 | 163 751 | 1 927 828 | 1 894 916 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 378 584 | 17 648 | 396 232 | 381 232 |
| **10. Total** | **2 142 661** | **181 399** | **2 324 060** | **2 276 148** |
| 11. Change – Fluctuations | –112 760 | 39 007 | –73 753 | –173 512 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 442 426 | 950 889 | 6 393 315 | 6 518 652 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 077 437 | 639 032 | 2 716 469 | 2 633 850 |
| **14. Total** | **7 519 863** | **1 589 921** | **9 109 784** | **9 152 502** |
| 15. Change – Fluctuations | –206 989 | –85 727 | –292 716 | –14 794 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | February – Février | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 414 731 | 2 515 178 | 9 929 909 | 8 301 350 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 806.9 | 502.1 | 699.4 | 629.9 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

**PF 03681 1991-01**

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte _____

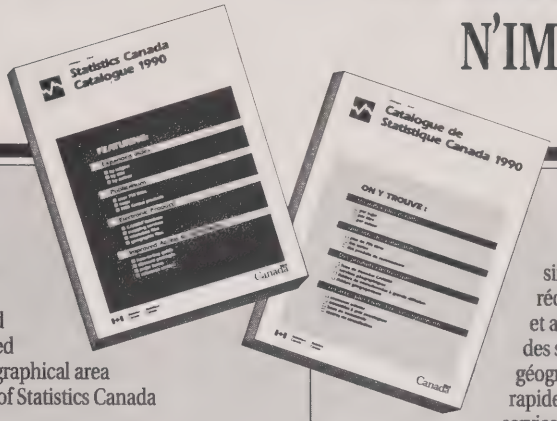
Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |

# PICK A TOPIC... ANY TOPIC




Now a redesigned **Statistics Canada Catalogue** will simplify your search for the most up-to-date or historic facts. An expanded and improved keyword index, cross-referencing, increased subject detail and listings by geographical area provide easy access to hundreds of Statistics Canada products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's **Catalogue** is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the **Statistics Canada Catalogue** (cat. # 11-204E) for $13.95 in Canada, US$17 in the U.S. and US$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

**1-800-267-6677.**

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Dorénavant le **Catalogue de Statistique Canada** amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout !

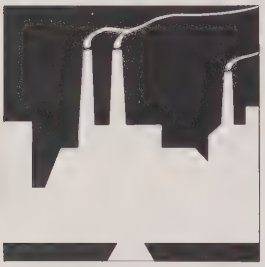
☐ L'édition augmentée du **Catalogue de Statistique Canada** contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personne-ressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

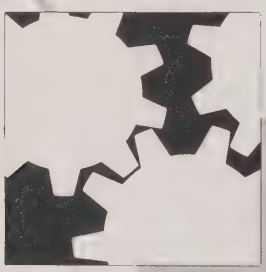
☐ Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le **Catalogue de Statistique Canada** (nº 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 $ au Canada, 17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

**1-800-267-6677.**







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

March 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1991

Government Publications

LIBRARY
JUN 2 0 1991
University of Toronto



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

March 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Mars 1991

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

June 1991

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Juin 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis: 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays: 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 3.7% to 14 703 361 cubic metres from 15 269 203 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 575 121 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 3.0%), 814 918 cubic metres of imported oil, (up 7.0%), 5 260 966 cubic metres of domestic LPG's and products (down 5.5%), and 52 356 cubic metres of imported LPG's and products (down 48.4%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.7%, s'élevant à 14 703 361 mètres cubes (m3), comparativement à 15 269 203 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 575 121 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.0%; 814 918 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 7.0%; 5 260 966 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.5% et 52 356 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 48.4%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | March 1990 / Mars 1990 | March – 1991 – Mars | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | |
| | Net receipts: | | | | |
| 1 | From fields | 6 551 933 | 6 287 034 | – | – | 47 515 |
| 2 | From processing plants | 1 741 316 | 1 757 124 | – | 121 568 | – |
| 3 | Imports | 761 426 | 814 918 | 789 300 | 25 618 | – |
| 4 | From other | 544 154 | 530 963 | – | -13 | 27 631 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 598 829** | **9 390 039** | **789 300** | **147 173** | **75 146** |
| | Transfers: | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 693 611 | 12 524 737 | 157 142 | 2 194 256 | 4 970 072 |
| 7 | From other pipelines | 8 058 480 | 8 232 420 | – | – | 75 257 |
| 8 | From interprovincial systems | 964 110 | 1 220 877 | – | 24 845 | 470 982 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 315 030** | **31 368 073** | **946 442** | **2 366 274** | **5 591 457** |
| | **Disposition:** | | | | |
| | Net deliveries: | | | | |
| 10 | To refineries | 5 963 204 | 4 937 229 | 946 133 | 1 855 476 | – |
| 11 | To plants | 232 071 | 168 360 | – | 131 250 | – |
| 12 | For export | 2 794 886 | 3 655 036 | – | 270 787 (2) | 2 877 542 |
| 13 | To other | 483 846 | 404 834 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 474 007** | **9 165 459** | **946 133** | **2 257 513** | **2 877 542** |
| | Transfers: | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 693 611 | 12 524 737 | – | 157 142 | 2 194 256 |
| 16 | To other pipelines | 1 952 157 | 1 949 582 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 7 070 433 | 7 503 715 | – | 24 845 | 546 239 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 190 208** | **31 143 493** | **946 133** | **2 439 500** | **5 618 037** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -7 556 | -9 559 | 309 | -17 609 | -2 431 |
| 20 | Inventory changes | 132 378 | 234 139 | – | -55 617 | -24 149 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 315 030** | **31 368 073** | **946 442** | **2 366 274** | **5 591 457** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

March - 1991 - Mars

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 846 975 | 5 070 746 | 172 057 | 149 741 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 35 973 | 1 599 583 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 51 464 | 409 525 | 42 356 | - | Autres arrivages | 4 |
| **934 412** | **7 079 854** | **214 413** | **149 741** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 362 328 | 175 532 | 665 407 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 707 137 | 7 225 270 | 224 756 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 416 735 | 308 315 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 420 612** | **14 788 971** | **1 104 576** | **149 741** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 143 305 | 1 381 733 | 610 582 | - | Aux raffineries | 10 |
| 5 738 | 31 372 | - | - | Aux usines | 11 |
| 112 613 | 343 186 | 50 908 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 922 | 252 299 | 146 613 | - | Autres livraisons | 13 |
| **267 578** | **2 008 590** | **808 103** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 970 072 | 5 027 735 | 25 875 | 149 657 | À d'autres provinces | 15 |
| 18 536 | 1 777 524 | 153 522 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 105 336 | 5 756 061 | 71 234 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 361 522** | **14 569 910** | **1 058 734** | **149 657** | **Total, livraisons** | **18** |
| -1 330 | 11 360 | 130 | 12 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 60 420 | 207 701 | 45 712 | 72 | Variations de stocks | 20 |
| **6 420 612** | **14 788 971** | **1 104 576** | **149 741** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | March 1990 Mars 1990 | March – 1991 – Mars Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 530 064 | 1 663 262 | – | 448 981 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 599 051 | 3 110 498 | 347 805 | 1 161 390 | – |
| 3 | Imports | 101 478 | 52 356 | – | 52 356 | – |
| 4 | From other | 439 781 | 487 206 | – | 56 953 | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 670 374** | **5 313 322** | **347 805** | **1 719 680** | **–** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 075 855 | 2 774 349 | 38 999 | 611 667 | 721 233 |
| 7 | From other pipelines | 446 926 | 504 586 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 670 754 | 563 476 | – | 130 598 | 279 011 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 863 909** | **9 155 733** | **386 804** | **2 461 945** | **1 000 244** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 540 474 | 409 074 | – | 133 751 | – |
| 11 | To plants | 2 148 870 | 1 920 467 | 190 525 | 943 615 | 48 000 |
| 12 | For export | 323 626 | 305 236 | – | 113 231 (3) | – |
| 13 | To other | 2 551 974 | 2 479 746 | 100 661 | 996 775 | 263 033 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 564 944** | **5 114 523** | **291 186** | **2 187 372** | **311 033** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 075 855 | 2 774 349 | 95 716 | 38 999 | 404 251 |
| 16 | To other pipelines | 530 010 | 530 905 | – | – | 268 982 |
| 17 | To interprovincial systems | 587 670 | 537 157 | – | 130 598 | 10 029 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 758 479** | **8 956 934** | **386 902** | **2 356 969** | **994 295** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 21 051 | –10 230 | –98 | –5 492 | –413 |
| 20 | Inventory changes | 84 379 | 209 029 | – | 110 468 | 6 362 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 863 909** | **9 155 733** | **386 804** | **2 461 945** | **1 000 244** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

March - 1991 - Mars

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 27 870 | 1 179 588 | 6 823 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 29 180 | 1 570 933 | 1 190 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 424 552 | 5 701 | - | Autres arrivages | 4 |
| **57 050** | **3 175 073** | **13 714** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 196 021 | - | 200 728 | 5 701 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 501 024 | 3 562 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 153 867 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 406 938** | **3 676 097** | **218 004** | **5 701** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 118 705 | 156 618 | - | Aux raffineries | 10 |
| 114 695 | 569 241 | 48 685 | 5 706 | Aux usines | 11 |
| 186 874 | 5 131 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 36 827 | 1 082 450 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **338 396** | **1 775 527** | **205 303** | **5 706** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 832 933 | 1 396 749 | 5 701 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 44 846 | 217 077 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 109 021 | 283 947 | 3 562 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 325 196** | **3 673 300** | **214 566** | **5 706** | **Total, livraisons** | **18** |
| -275 | -1 124 | -2 816 | -12 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 82 017 | 3 921 | 6 254 | 7 | Variations de stocks | 20 |
| **1 406 938** | **3 676 097** | **218 004** | **5 701** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | March 1990<br>Mars 1990 | March - 1991 - Mars | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | | |
| 1 | From fields | 6 551 933 | 6 287 034 | - | - | 47 515 |
| 2 | From processing plants | 1 741 316 | 1 757 124 | - | - | - |
| 3 | Imports | 761 426 | 814 918 | 789 300 | - | - |
| 4 | From other | 544 154 | 530 963 | - | - | 14 304 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 598 829** | **9 390 039** | **789 300** | **-** | **61 819** |
| | **Disposition:** | | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | | |
| | **To refineries:** | | | | | |
| 6 | Quebec | 950 334 | 946 133 | 788 991 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 434 547 | 1 855 476 | - | - | 39 502 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 164 032 | 143 305 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 892 613 | 1 381 733 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 521 678 | 610 582 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 963 204** | **4 937 229** | **788 991** | **-** | **39 502** |
| 13 | To plants | 232 071 | 168 360 | - | - | - |
| 14 | For export | 2 794 886 | 3 655 036 | - | - | 20 817 |
| 15 | To other | 483 846 | 404 834 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 474 007** | **9 165 459** | **788 991** | **-** | **60 319** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -7 556 | -9 559 | 309 | - | -118 |
| 18 | Inventory changes | 132 378 | 234 139 | - | - | 1 618 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 598 829** | **9 390 039** | **789 300** | **-** | **61 819** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

March – 1991 – Mars

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 954 725 | 4 974 468 | 160 585 | 149 741 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 32 857 | 1 724 267 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 25 618 | Importation | 3 |
| 67 002 | 427 568 | 22 089 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 054 584** | **7 126 303** | **182 674** | **149 741** | **25 618** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 71 092 | 86 050 | – | – | – | Québec | 6 |
| 280 265 | 1 406 826 | – | 112 243 | 16 640 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 52 588 | 90 717 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 357 049 | 24 684 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 428 250 | 144 918 | 37 414 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **403 945** | **3 368 892** | **169 602** | **149 657** | **16 640** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 734 | 161 224 | 4 402 | – | – | Aux usines | 13 |
| 610 660 | 3 023 559 | – | – | – | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 917 | 398 917 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 023 256** | **6 952 592** | **174 004** | **149 657** | **16 640** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -374 | -9 227 | 130 | 12 | -291 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 31 702 | 182 938 | 8 540 | 72 | 9 269 | Variations de stocks | 18 |
| **1 054 584** | **7 126 303** | **182 674** | **149 741** | **25 618** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date / Total cumulatif 1990 | Total year-to-date / Total cumulatif 1991 | January / Janvier | February / Février | March / Mars | April / Avril | May / Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 18 998 694 | 18 757 933 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | – | – |
| 2 | From processing plants | 4 168 304 | 5 176 383 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | – | – |
| 3 | Imports | 2 002 494 | 2 311 299 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | – | – |
| 4 | From other | 1 589 210 | 1 595 143 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | – | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **26 758 702** | **27 840 758** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **-** | **-** |
| 6 | Transfers | 66 126 834 | 67 357 549 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | – | – |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **92 885 536** | **95 198 307** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **-** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 4 646 921 | 4 789 499 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | – | – |
| 9 | From refineries | 10 366 596 | 9 616 060 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | – | – |
| 10 | Imports | 186 832 | 136 818 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | – | – |
| 11 | From other | 1 302 638 | 1 464 125 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | – | – |
| **12** | **Net receipts, total** | **16 502 987** | **16 006 502** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **-** | **-** |
| 13 | Transfers | 12 098 183 | 11 486 662 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | – | – |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **28 601 170** | **27 493 164** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **-** | **-** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **43 261 689** | **43 847 260** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **-** | **-** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 16 786 829 | 14 782 647 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | – | – |
| 17 | To processing plants | 707 667 | 456 836 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | – | – |
| 18 | For export | 8 074 720 | 11 244 182 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | – | – |
| 19 | To other | 1 295 502 | 1 379 377 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | – | – |
| **20** | **Net deliveries, total** | **26 864 718** | **27 863 042** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **-** | **-** |
| 21 | Transfers | 66 126 834 | 67 357 549 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | – | – |
| **22** | **Deliveries, total** | **92 991 552** | **95 220 591** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **-** | **-** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -27 707 | 1 424 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | – | – |
| 24 | Inventory changes | -78 309 | -23 707 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | – | – |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **92 885 536** | **95 198 308** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **-** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 1 468 291 | 1 352 100 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | – | – |
| 27 | To plants | 6 379 280 | 6 144 989 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | – | – |
| 28 | For export | 1 121 054 | 1 181 239 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | – | – |
| 29 | To other | 7 560 759 | 7 323 050 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | – | – |
| **30** | **Net deliveries, total** | **16 529 384** | **16 001 378** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **-** | **-** |
| 31 | Transfers | 12 098 183 | 11 486 662 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | – | – |
| **32** | **Deliveries, total** | **28 627 567** | **27 488 040** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **-** | **-** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 17 154 | 24 256 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | – | – |
| 34 | Inventory changes | -43 551 | -19 132 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | – | – |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **28 601 170** | **27 493 164** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **-** | **-** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **43 394 102** | **43 864 420** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **-** | **-** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1):<br>Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | March – 1991 – Mars | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 779 715 | 759 079 | 3 538 794 | 3 419 742 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 861 821 | 898 286 | 3 760 107 | 3 591 817 |
| **3. Total** | **5 641 536** | **1 657 365** | **7 298 901** | **7 011 559** |
| 4. Lines – Conduites | 3 660 850 | 812 377 | 4 473 227 | 4 608 961 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 980 686 | 844 988 | 2 825 674 | 2 402 598 |
| **6. Total** | **5 641 536** | **1 657 365** | **7 298 901** | **7 011 559** |
| 7. Change – Fluctuations | 264 334 | 248 843 | 513 177 | 135 205 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 783 858 | 135 059 | 1 918 917 | 1 922 725 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 328 608 | 6 526 | 335 134 | 434 975 |
| **10. Total** | **2 112 466** | **141 585** | **2 254 051** | **2 357 700** |
| 11. Change – Fluctuations | –30 195 | –39 814 | –70 009 | 81 552 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 444 708 | 947 436 | 6 392 144 | 6 531 686 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 309 294 | 851 514 | 3 160 808 | 2 837 573 |
| **14. Total** | **7 754 002** | **1 798 950** | **9 552 952** | **9 369 259** |
| 15. Change – Fluctuations | 234 139 | 209 029 | 443 168 | 216 757 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | March – 1991 – Mars | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 429 106 | 2 580 787 | 10 009 893 | 10 354 415 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 810.6 | 504.6 | 701.0 | 688.5 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte

Date d'expiration

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | | | | | | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | | | | | | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

**Canadian Economic Observer**
The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

**Current economic conditions**
Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

**Feature articles**
In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

**Statistical summary**
Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

**Regional analysis**
Provincial breakdowns of key economic indicators.

**International overview**
Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

**Economic and statistical events**
Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

**Consult with an expert**
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.




# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

**L'Observateur économique canadien**
La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

**Les conditions économiques actuelles**
Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

**Les études spéciales**
Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

**L'aperçu statistique**
Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

**L'analyse régionale**
Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

**Le survol de l'économie internationale**
Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

**Événements économiques et statistiques**
Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

**Consultez un expert**
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

**The Canadian Economic Observer**
(Catalogue no. 11-010) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

**L'Observateur économique canadien.**
(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 $ l'abonnement annuel au Canada, 260 $ US aux États-Unis et 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

# To those of you who need in-depth information about the labour market ...

... Statistics Canada introduces ***Labour Force Annual Averages 1990*** — a brand-new reference publication created specifically to meet those needs. With detailed data ... Quick-reference summaries and graphs ... Geographical breakdowns in unprecedented detail ... More variables and cross classifications than published in the monthly issues of *The Labour Force.*

The ***Labour Force Annual Averages 1990*** covers:

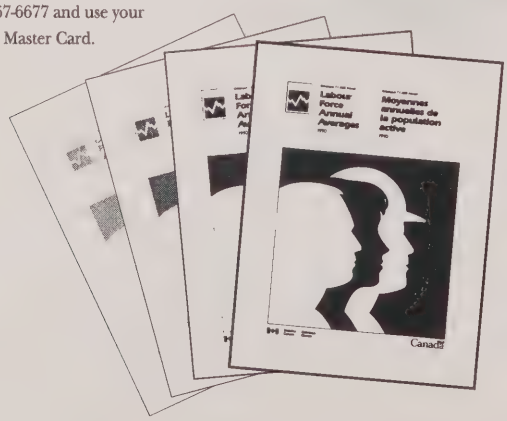
- time loss and absenteeism by industry and province;
- full-time and part-time employment by industry and province;
- occupations for Census Metropolitan Areas (CMAs) and economic regions;
- industries for CMAs and economic regions;
- labour market participation and family responsibilities by province;
- hours worked by industry and occupation, by sex, age and province;
- and more.

***Labour Force Annual Averages 1990.*** Part and parcel of Statistics Canada's customer-driven approach to business information.

***Labour Force Annual Averages 1990*** (catalogue number 71-220) is available for $39 in Canada, US$47 in the United States and US$55 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre nearest you. (A list of centres appears in this publication.)

For faster service FAX your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or Master Card.




# À ceux d'entre vous qui désirent obtenir de l'information plus détaillée sur le marché du travail ...

... Statistique Canada présente ***Moyennes annuelles de la population active 1990*** — un document de référence tout nouveau, créé spécialement à votre intention. Vous y trouverez des données détaillées, des sommaires et des graphiques faciles à consulter, des ventilations géographiques plus détaillées qu'auparavant et davantage de variables et de recoupements qu'il n'en paraît dans les numéros mensuels de *La population active.*

***Moyennes annuelles de la population active 1990*** porte sur :

- les heures perdues et l'absentéisme, ventilés par secteur d'activité et province;
- l'emploi à plein temps et à temps partiel, ventilé par secteur d'activité et province;
- les professions dans les régions métropolitaines et les régions économiques;
- les secteurs d'activité dans les régions métropolitaines et les régions économiques;
- la participation au marché du travail et les obligations familiales selon la province;
- les heures travaillées, ventilées par secteur d'activité et profession, par sexe, âge et province;
- et bien d'autres.

***Moyennes annuelles de la population active 1990***, est un pivot de l'approche de Statistique Canada qui vise à satisfaire les besoins de ses clients en matière d'information.

***Moyennes annuelles de la population active 1990*** (numéro 71-220 au catalogue) : 39 $ au Canada, 47 $ US aux États-Unis et 55 $ US dans les autres pays.

Pour commander, prière d'écrire à l'adresse suivante : Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (liste des centres incluse dans la présente publication).

Pour accélérer le service, commander par télécopieur au 1-613-951-1584, ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser la carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

April 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1991




Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

April 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Avril 1991

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1991

Price: Canada: $10.00 per issue,
$100.00 annually

United States: US$12.00 per issue,
US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue,
US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences
et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juillet 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire,
100 $ par année

États-Unis: 12 $ US l'exemplaire,
120 $ US par année

Autres pays: 14 $ US l'exemplaire,
140 $ US par année

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

**TABLE OF CONTENTS**


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


**TABLE DES MATIÈRES**


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 0.9% to 13 421 770 cubic metres from 13 543 568 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 817 573 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.2%), 526 650 cubic metres of imported oil, (up 44.3%), 5 006 907 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.9%), and 70 640 cubic metres of imported LPG's and products (up 33.4%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'avril les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 0.9%, s'élevant à 13 421 770 mètres cubes (m3), comparativement à 13 543 568 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 817 573 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.2%; 526 650 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 44.3%; 5 006 907 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.9%; et 70 640 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 33.4%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of Crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | April 1990 / Avril 1990 | April - 1991 - Avril | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1 |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 005 104 | 5 965 605 | - | - | 45 139 |
| 2 | From processing plants | 1 736 193 | 1 355 405 | - | 108 662 | - |
| 3 | Imports | 364 858 | 526 650 | 500 870 | 25 780 | - |
| 4 | From other | 422 909 | 496 563 | - | 9 577 | 26 399 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 529 064** | **8 344 223** | **500 870** | **144 019** | **71 538** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 12 420 957 | 12 488 895 | 188 937 | 2 039 061 | 5 160 969 |
| 7 | From other pipelines | 7 647 110 | 7 669 896 | - | - | 71 502 |
| 8 | From interprovincial systems | 963 361 | 1 016 857 | - | 4 799 | 437 642 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **29 560 492** | **29 519 871** | **689 807** | **2 187 879** | **5 741 651** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 4 782 951 | 4 458 884 | 689 854 | 1 775 347 | - |
| 11 | To plants | 129 301 | 157 005 | - | 108 662 | - |
| 12 | For export | 2 857 945 | 3 650 166 | - | 141 326 (2) | 3 096 513 |
| 13 | To other | 254 330 | 334 034 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 024 527** | **8 600 089** | **689 854** | **2 025 335** | **3 096 513** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 12 420 957 | 12 488 895 | - | 188 937 | 2 036 801 |
| 16 | To other pipelines | 1 816 981 | 1 884 137 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 6 793 490 | 6 802 616 | - | 4 799 | 509 144 |
| **18** | **Deliveries, total** | **29 055 955** | **29 775 737** | **689 854** | **2 219 071** | **5 642 458** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -5 540 | 843 | -47 | -5 404 | 3 411 |
| 20 | Inventory changes | 510 077 | -256 709 | - | -25 788 | 95 782 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **29 560 492** | **29 519 871** | **689 807** | **2 187 879** | **5 741 651** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

April – 1991 – Avril

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 809 826 | 4 791 036 | 158 386 | 161 218 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 4 457 | 1 242 286 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 41 372 | 385 999 | 33 216 | – | Autres arrivages | 4 |
| **855 655** | **6 419 321** | **191 602** | **161 218** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 422 147 | 180 497 | 497 284 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 697 687 | 6 680 270 | 220 437 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 373 112 | 201 304 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 348 601** | **13 481 392** | **909 323** | **161 218** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 96 638 | 1 387 479 | 509 566 | – | Aux raffineries | 10 |
| 15 193 | 33 150 | – | – | Aux usines | 11 |
| 49 117 | 285 931 | 77 279 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 675 | 211 818 | 116 541 | – | Autres livraisons | 13 |
| **166 623** | **1 918 378** | **703 386** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 163 229 | 4 919 431 | 19 326 | 161 171 | À d'autres provinces | 15 |
| 31 035 | 1 701 967 | 151 135 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 039 764 | 5 179 607 | 69 302 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 400 651** | **13 719 383** | **943 149** | **161 171** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 706 | 3 803 | -2 666 | 40 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -53 756 | -241 794 | -31 160 | 7 | Variations de stocks | 20 |
| **6 348 601** | **13 481 392** | **909 323** | **161 218** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | April 1990 Avril 1990 | April – 1991 – Avril | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 418 290 | 1 517 873 | – | 355 421 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 086 258 | 2 964 132 | 309 913 | 1 194 053 | – |
| 3 | Imports | 52 962 | 70 640 | – | 70 640 | – |
| 4 | From other | 456 994 | 524 902 | – | 38 849 | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 014 504** | **5 077 547** | **309 913** | **1 658 963** | **–** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 821 119 | 2 776 954 | 40 980 | 625 842 | 718 706 |
| 7 | From other pipelines | 479 803 | 480 532 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 578 392 | 563 988 | – | 125 373 | 258 530 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 893 818** | **8 899 021** | **350 893** | **2 410 178** | **977 236** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 535 515 | 422 462 | – | 190 327 | – |
| 11 | To plants | 1 970 072 | 1 953 092 | 191 509 | 968 038 | 47 000 |
| 12 | For export | 315 098 | 332 364 | – | 126 911 (3) | – |
| 13 | To other | 2 183 398 | 2 333 446 | 64 029 | 940 081 | 247 636 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 004 083** | **5 041 364** | **255 538** | **2 225 357** | **294 636** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 821 119 | 2 776 954 | 94 986 | 40 980 | 423 048 |
| 16 | To other pipelines | 580 086 | 502 596 | – | – | 248 658 |
| 17 | To interprovincial systems | 478 109 | 541 924 | – | 125 373 | 9 872 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 883 397** | **8 862 838** | **350 524** | **2 391 710** | **976 214** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | –14 698 | 29 399 | 369 | 21 035 | –216 |
| 20 | Inventory changes | 25 119 | 6 784 | – | –2 567 | 1 238 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 893 818** | **8 899 021** | **350 893** | **2 410 178** | **977 236** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

April – 1991 – Avril

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 22 861 | 1 132 647 | 6 944 | – | Des installations de traitement | 1 |
| – | 1 458 845 | 1 321 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 476 208 | 9 845 | – | Autres arrivages | 4 |
| **22 861** | **3 067 700** | **18 110** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 182 576 | – | 199 005 | 9 845 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 475 341 | 5 191 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 180 085 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 385 522** | **3 543 041** | **222 306** | **9 845** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 96 127 | 136 008 | – | Aux raffineries | 10 |
| 135 194 | 568 523 | 33 003 | 9 825 | Aux usines | 11 |
| 199 092 | 6 361 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 47 055 | 1 034 645 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **381 341** | **1 705 656** | **169 011** | **9 825** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 826 514 | 1 381 581 | 9 845 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 35 735 | 218 203 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 144 350 | 257 138 | 5 191 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 387 940** | **3 562 578** | **184 047** | **9 825** | **Total, livraisons** | **18** |
| -334 | 7 589 | 929 | 27 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -2 084 | -27 126 | 37 330 | -7 | Variations de stocks | 20 |
| **1 385 522** | **3 543 041** | **222 306** | **9 845** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | April 1990 Avril 1990 | April – 1991 – Avril | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 005 104 | 5 965 605 | – | – | 45 139 |
| 2 | From processing plants | 1 736 193 | 1 355 405 | – | – | – |
| 3 | Imports | 364 858 | 526 650 | 500 870 | – | – |
| 4 | From other | 422 909 | 496 563 | – | – | 13 923 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 529 064** | **8 344 223** | **500 870** | **-** | **59 062** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 631 934 | 689 854 | 500 917 | – | – |
| 7 | Ontario | 1 916 151 | 1 775 347 | – | – | 2 680 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 214 915 | 96 638 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 523 364 | 1 387 479 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 496 587 | 509 566 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **4 782 951** | **4 458 884** | **500 917** | **-** | **2 680** |
| 13 | To plants | 129 301 | 157 005 | – | – | – |
| 14 | For export | 2 857 945 | 3 650 166 | – | – | 37 166 |
| 15 | To other | 254 330 | 334 034 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 024 527** | **8 600 089** | **500 917** | **-** | **39 846** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -5 540 | 843 | -47 | – | -38 |
| 18 | Inventory changes | 510 077 | -256 709 | – | – | 19 254 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 529 064** | **8 344 223** | **500 870** | **-** | **59 062** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

April – 1991 – Avril

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 883 961 | 4 726 763 | 148 524 | 161 218 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 2 325 | 1 353 080 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 25 780 | Importation | 3 |
| 54 730 | 412 610 | 15 300 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **941 016** | **6 492 453** | **163 824** | **161 218** | **25 780** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 58 525 | 130 412 | – | – | – | Québec | 6 |
| 173 725 | 1 460 590 | – | 120 878 | 17 474 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 45 608 | 51 030 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 363 669 | 23 810 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 347 023 | 122 250 | 40 293 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **277 858** | **3 352 724** | **146 060** | **161 171** | **17 474** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 325 | 154 680 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 751 058 | 2 861 942 | – | – | – | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 675 | 328 359 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 036 916** | **6 697 705** | **146 060** | **161 171** | **17 474** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 866 | 2 541 | –2 666 | 40 | 147 | Fuites et autres pertes | 17 |
| –96 766 | –207 793 | 20 430 | 7 | 8 159 | Variations de stocks | 18 |
| **941 016** | **6 492 453** | **163 824** | **161 218** | **25 780** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date / Total cumulatif 1990 | Total year-to-date / Total cumulatif 1991 | January / Janvier | February / Fevrier | March / Mars | April / Avril | May / Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – metres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 25 003 798 | 24 723 538 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | - |
| 2 | From processing plants | 5 904 497 | 6 531 788 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | - |
| 3 | Imports | 2 367 352 | 2 837 949 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | - |
| 4 | From other | 2 012 119 | 2 091 706 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **35 287 766** | **36 184 981** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **-** |
| 6 | Transfers | 87 158 262 | 88 533 197 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | - |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **122 446 028** | **124 718 178** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 6 065 211 | 6 307 372 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | - |
| 9 | From refineries | 13 452 854 | 12 580 192 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | - |
| 10 | Imports | 239 794 | 207 458 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | - |
| 11 | From other | 1 759 632 | 1 989 027 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | - |
| **12** | **Net receipts, total** | **21 517 491** | **21 084 049** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **-** |
| 13 | Transfers | 15 977 497 | 15 308 136 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | - |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **37 494 988** | **36 392 185** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **-** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **56 805 257** | **57 269 030** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **-** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 21 569 780 | 19 241 531 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | - |
| 17 | To processing plants | 836 968 | 613 841 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | - |
| 18 | For export | 10 932 665 | 14 894 348 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | - |
| 19 | To other | 1 549 832 | 1 713 411 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | - |
| **20** | **Net deliveries, total** | **34 889 245** | **36 463 131** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **-** |
| 21 | Transfers | 87 158 262 | 88 533 197 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | - |
| **22** | **Deliveries, total** | **122 047 507** | **124 996 328** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **-** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -33 247 | 2 267 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | - |
| 24 | Inventory changes | 431 768 | -280 416 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | - |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **122 446 028** | **124 718 179** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **-** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 2 003 806 | 1 774 562 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | - |
| 27 | To plants | 8 349 352 | 8 098 081 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | - |
| 28 | For export | 1 436 152 | 1 513 603 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | - |
| 29 | To other | 9 744 157 | 9 656 496 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | - |
| **30** | **Net deliveries, total** | **21 533 467** | **21 042 742** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **-** |
| 31 | Transfers | 15 977 497 | 15 308 136 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | - |
| **32** | **Deliveries, total** | **37 510 964** | **36 350 878** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **-** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 2 456 | 53 655 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | - |
| 34 | Inventory changes | -18 432 | -12 348 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | - |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **37 494 988** | **36 392 185** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **-** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **56 422 712** | **57 505 873** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **-** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Decembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - metres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et equivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des champs petroliferes | 1 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits petroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| - | - | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et equivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits petroliers(2): | |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| - | - | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| - | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| - | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| - | - | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| - | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| - | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| - | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| - | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | April - Avril | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 646 779 | 768 421 | 3 415 200 | 3 757 681 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 615 457 | 897 133 | 3 512 590 | 3 752 999 |
| **3. Total** | **5 262 236** | **1 665 554** | **6 927 790** | **7 510 680** |
| 4. Lines - Conduites | 3 552 934 | 811 575 | 4 364 509 | 4 716 395 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 709 302 | 853 979 | 2 563 281 | 2 794 285 |
| **6. Total** | **5 262 236** | **1 665 554** | **6 927 790** | **7 510 680** |
| 7. Change - Fluctuations | -379 300 | 8 189 | -371 111 | 499 121 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 806 408 | 121 252 | 1 927 660 | 1 903 878 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 428 649 | 18 928 | 447 577 | 489 897 |
| **10. Total** | **2 235 057** | **140 180** | **2 375 237** | **2 393 775** |
| 11. Change - Fluctuations | 122 591 | -1 405 | 121 186 | 36 075 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 359 342 | 932 827 | 6 292 169 | 6 620 273 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 137 951 | 872 907 | 3 010 858 | 3 284 182 |
| **14. Total** | **7 497 293** | **1 805 734** | **9 303 027** | **9 904 455** |
| 15. Change - Fluctuations | -256 709 | 6 784 | -249 925 | 535 196 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | April - Avril | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 822 595 | 1 928 485 | 9 751 080 | 9 207 362 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 909.6 | 382.5 | 714.8 | 706.7 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

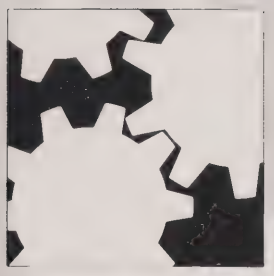
Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

# I·N·F·O·M·A·T

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

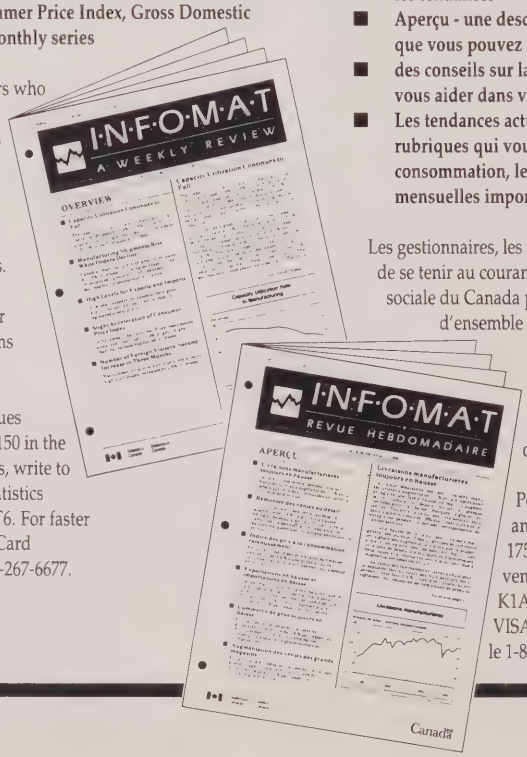
In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for $125 in Canada, US$150 in the U.S. and US$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A OT6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.




## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 $ au Canada, 150 $ US aux États-Unis et 175 $ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

May 1991

LIBRARY
AUG 19 1991
University of Toronto

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

May 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Mai 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

August 1991

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Août 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis: 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays: 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.
♾

**TABLE OF CONTENTS**


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


**TABLE DES MATIÈRES**


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 5.1% to 14 042 998 cubic metres from 13 360 523 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 295 581 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.7%), 646 489 cubic metres of imported oil, (up 109.5%), 5 047 029 cubic metres of domestic LPG's and products (up 6.3%), and 53 899 cubic metres of imported LPG's and products (down 18.3%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de mai les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.1%, s'élevant à 14 042 998 mètres cubes (m3), comparativement à 13 360 523 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 295 581 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.7%; 646 489 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 109.5%; 5 047 029 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 6.3%; et 53 899 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 18.3%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | May 1990 Mai 1990 | May - 1991 - Mai Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| **Receipts:** | | | | | |
| **Net receipts:** | | | | | |
| 1 From fields | 6 101 501 | 6 109 723 | - | - | 47 486 |
| 2 From processing plants | 1 654 475 | 1 674 504 | - | 119 475 | - |
| 3 Imports | 308 656 | 646 489 | 627 901 | 18 588 | - |
| 4 From other | 479 789 | 511 354 | - | - | 26 639 |
| **5 Net receipts, total** | **8 544 421** | **8 942 070** | **627 901** | **138 063** | **74 125** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 6 From other provinces | 13 627 229 | 13 212 085 | 96 376 | 2 443 143 | 5 351 805 |
| 7 From other pipelines | 7 775 197 | 8 040 146 | - | - | 74 335 |
| 8 From interprovincial systems | 1 076 322 | 1 114 094 | - | 22 761 | 455 928 |
| **9 RECEIPTS, TOTAL** | **31 023 169** | **31 308 395** | **724 277** | **2 603 967** | **5 956 193** |
| **Disposition:** | | | | | |
| **Net deliveries:** | | | | | |
| 10 To refineries | 4 857 595 | 4 948 273 | 723 931 | 2 127 399 | - |
| 11 To plants | 233 191 | 161 153 | - | 125 515 | - |
| 12 For export | 3 253 348 | 3 776 619 | - | 280 469 (2) | 3 061 632 |
| 13 To other | 350 267 | 307 628 | - | - | - |
| **14 Net deliveries, total** | **8 694 401** | **9 193 673** | **723 931** | **2 533 383** | **3 061 632** |
| **Transfers:** | | | | | |
| 15 To other provinces | 13 627 229 | 13 212 085 | - | 96 376 | 2 443 143 |
| 16 To other pipelines | 1 833 936 | 1 879 249 | - | - | - |
| 17 To interprovincial systems | 7 017 583 | 7 274 991 | - | 22 761 | 530 263 |
| **18 Deliveries, total** | **31 173 149** | **31 559 998** | **723 931** | **2 652 520** | **6 035 038** |
| 19 Line losses and unaccounted for | 13 232 | -15 115 | 499 | 330 | -748 |
| 20 Inventory changes | -163 212 | -236 488 | -153 | -48 883 | -78 097 |
| **21 DISPOSITION, TOTAL** | **31 023 169** | **31 308 395** | **724 277** | **2 603 967** | **5 956 193** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

May – 1991 – Mai

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 848 575 | 4 898 345 | 160 503 | 154 814 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 8 334 | 1 546 695 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 53 700 | 396 000 | 35 015 | – | Autres arrivages | 4 |
| **910 609** | **6 841 040** | **195 518** | **154 814** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 695 688 | 184 796 | 440 277 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 704 145 | 7 002 005 | 259 661 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 411 170 | 224 235 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 721 612** | **14 252 076** | **895 456** | **154 814** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 226 481 | 1 360 033 | 510 429 | – | Aux raffineries | 10 |
| 5 185 | 30 453 | – | – | Aux usines | 11 |
| 58 620 | 351 690 | 24 208 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 297 | 232 596 | 69 735 | – | Autres livraisons | 13 |
| **295 583** | **1 974 772** | **604 372** | **•** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 351 805 | 5 135 965 | 29 919 | 154 877 | À d'autres provinces | 15 |
| 47 057 | 1 662 312 | 169 880 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 068 258 | 5 563 928 | 83 781 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 762 703** | **14 336 977** | **893 952** | **154 877** | **Total, livraisons** | **18** |
| –974 | –13 413 | –815 | 6 | Fuites et autres pertes | 19 |
| –40 117 | –71 488 | 2 319 | –69 | Variations de stocks | 20 |
| **6 721 612** | **14 252 076** | **895 456** | **154 814** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | May 1990 Mai 1990 | May - 1991 - Mai | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 460 348 | 1 519 847 | - | 438 571 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 2 982 097 | 3 008 881 | 320 569 | 1 222 821 | - |
| 3 | Imports | 65 959 | 53 899 | - | 53 899 | - |
| 4 | From other | 307 698 | 518 301 | - | - | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **4 816 102** | **5 100 928** | **320 569** | **1 715 291** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 881 750 | 2 927 211 | 48 989 | 797 162 | 705 814 |
| 7 | From other pipelines | 405 444 | 445 315 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 580 553 | 544 202 | - | 138 184 | 216 262 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 683 849** | **9 017 656** | **369 558** | **2 650 637** | **922 076** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 473 434 | 389 833 | - | 162 221 | - |
| 11 | To plants | 1 752 002 | 2 102 503 | 197 985 | 1 039 281 | 47 000 |
| 12 | For export | 310 498 | 288 141 | - | 134 671 (3) | - |
| 13 | To other | 2 276 290 | 2 156 817 | 80 033 | 901 868 | 229 342 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **4 812 224** | **4 937 294** | **278 018** | **2 238 041** | **276 342** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 881 750 | 2 927 211 | 91 418 | 48 989 | 451 332 |
| 16 | To other pipelines | 485 627 | 433 317 | - | - | 207 482 |
| 17 | To interprovincial systems | 500 370 | 556 200 | - | 138 184 | 8 780 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 679 971** | **8 854 022** | **369 436** | **2 425 214** | **943 936** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -5 072 | -11 013 | 122 | -18 298 | -9 |
| 20 | Inventory changes | 8 950 | 174 647 | - | 243 721 | -21 851 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 683 849** | **9 017 656** | **369 558** | **2 650 637** | **922 076** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

May - 1991 - Mai

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 17 376 | 1 061 703 | 2 197 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 20 278 | 1 443 301 | 1 912 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 510 211 | 8 090 | - | Autres arrivages | 4 |
| **37 654** | **3 015 215** | **12 199** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 196 581 | - | 170 575 | 8 090 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 441 917 | 3 398 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 189 756 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 423 991** | **3 457 132** | **186 172** | **8 090** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 91 664 | 135 948 | - | Aux raffineries | 10 |
| 144 493 | 583 919 | 81 725 | 8 100 | Aux usines | 11 |
| 146 231 | 7 239 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 58 116 | 887 458 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **348 840** | **1 570 280** | **217 673** | **8 100** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 960 226 | 1 367 156 | 8 090 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 42 007 | 183 828 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 147 749 | 258 089 | 3 398 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 498 822** | **3 379 353** | **229 161** | **8 100** | **Total, livraisons** | **18** |
| 2 714 | 2 756 | 1 710 | -8 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -77 545 | 75 023 | -44 699 | -2 | Variations de stocks | 20 |
| **1 423 991** | **3 457 132** | **186 172** | **8 090** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | May 1990 Mai 1990 | May - 1991 - Mai | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 101 501 | 6 109 723 | - | - | 47 486 |
| 2 | From processing plants | 1 654 475 | 1 674 504 | - | - | - |
| 3 | Imports | 308 656 | 646 489 | 627 901 | - | - |
| 4 | From other | 479 789 | 511 354 | - | - | 14 105 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 544 421** | **8 942 070** | **627 901** | **-** | **61 591** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 791 018 | 723 931 | 627 555 | - | - |
| 7 | Ontario | 1 855 791 | 2 127 399 | - | - | 26 905 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 277 819 | 226 481 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 373 479 | 1 360 033 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 559 488 | 510 429 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **4 857 595** | **4 948 273** | **627 555** | **-** | **26 905** |
| 13 | To plants | 233 191 | 161 153 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 253 348 | 3 776 619 | - | - | 11 006 |
| 15 | To other | 350 267 | 307 628 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 694 401** | **9 193 673** | **627 555** | **-** | **37 911** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 13 232 | -15 115 | 499 | - | -97 |
| 18 | Inventory changes | -163 212 | -236 488 | -153 | - | 23 777 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 544 421** | **8 942 070** | **627 901** | **-** | **61 591** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

May – 1991 – Mai

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 940 931 | 4 815 197 | 151 295 | 154 814 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 5 727 | 1 668 777 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 18 588 | Importation | 3 |
| 69 006 | 410 894 | 17 349 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 015 664** | **6 894 868** | **168 644** | **154 814** | **18 588** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 71 305 | 25 071 | – | – | – | Québec | 6 |
| 300 038 | 1 677 537 | – | 116 158 | 6 761 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 57 854 | 168 627 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 326 180 | 33 853 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 327 895 | 143 815 | 38 719 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **429 197** | **3 525 310** | **177 668** | **154 877** | **6 761** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 157 | 158 996 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 659 775 | 3 105 838 | – | – | – | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 297 | 302 331 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 096 426** | **7 092 475** | **177 668** | **154 877** | **6 761** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -1 341 | -12 720 | -815 | 6 | -647 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -79 421 | -184 887 | -8 209 | -69 | 12 474 | Variations de stocks | 18 |
| **1 015 664** | **6 894 868** | **168 644** | **154 814** | **18 588** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 31 105 299 | 30 833 261 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 7 558 972 | 8 206 292 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 2 676 008 | 3 484 438 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 2 491 908 | 2 603 060 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **43 832 187** | **45 127 051** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 109 637 010 | 110 899 521 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **153 469 197** | **156 026 572** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 7 525 559 | 7 827 219 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 16 434 951 | 15 589 073 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 305 753 | 261 357 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 2 067 330 | 2 507 328 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **26 333 593** | **26 184 977** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 19 845 244 | 19 224 864 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **46 178 837** | **45 409 841** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **70 165 780** | **71 312 028** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 26 427 375 | 24 189 804 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 070 159 | 774 994 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 14 186 013 | 18 670 967 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 1 900 099 | 2 021 039 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **43 583 646** | **45 656 804** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 109 637 010 | 110 899 521 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **153 220 656** | **156 556 325** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -20 015 | -12 847 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 268 556 | -516 904 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **153 469 197** | **156 026 574** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 2 477 240 | 2 164 395 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 10 101 354 | 10 200 584 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 1 746 650 | 1 801 744 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 12 020 447 | 11 813 313 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **26 345 691** | **25 980 036** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 19 845 244 | 19 224 864 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **46 190 935** | **45 204 900** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | -2 616 | 42 642 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | -9 482 | 162 299 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **46 178 837** | **45 409 841** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **69 929 337** | **71 636 840** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 3 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **5** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | Importations | 10 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets** | **12** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1):<br>Livraisons nettes: | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **22** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| – | – | – | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| – | – | – | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| – | – | – | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| – | – | – | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons** | **32** |
| – | – | – | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| – | – | – | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| – | – | – | – | – | – | – | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| – | – | – | – | – | – | – | **Total, livraisons nettes -** Tous les produits | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | May -Mai | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 601 693 | 727 101 | 3 328 794 | 3 652 519 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 469 809 | 1 092 865 | 3 562 674 | 3 763 051 |
| **3. Total** | **5 071 502** | **1 819 966** | **6 891 468** | **7 415 570** |
| 4. Lines - Conduites | 3 472 281 | 780 998 | 4 253 279 | 4 554 276 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 599 221 | 1 038 968 | 2 638 189 | 2 861 294 |
| **6. Total** | **5 071 502** | **1 819 966** | **6 891 468** | **7 415 570** |
| 7. Change - Fluctuations | -190 734 | 154 412 | -36 322 | -95 110 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 765 441 | 160 319 | 1 925 760 | 1 894 278 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 423 862 | 96 | 423 958 | 440 345 |
| **10. Total** | **2 189 303** | **160 415** | **2 349 718** | **2 334 623** |
| 11. Change - Fluctuations | -45 754 | 20 235 | -25 519 | -59 152 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 237 722 | 941 317 | 6 179 039 | 6 448 554 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 023 083 | 1 039 064 | 3 062 147 | 3 301 639 |
| **14. Total** | **7 260 805** | **1 980 381** | **9 241 186** | **9 750 193** |
| 15. Change - Fluctuations | -236 488 | 174 647 | -61 841 | -154 262 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | May -Mai | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 8 158 026 | 1 932 623 | 10 090 649 | 10 388 711 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 887.4 | 391.4 | 714.1 | 769.2 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte

Date d'expiration

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

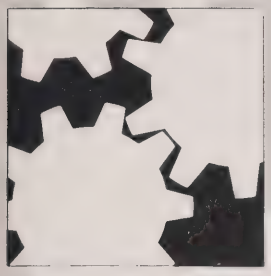
Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

# I·N·F·O·M·A·T

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

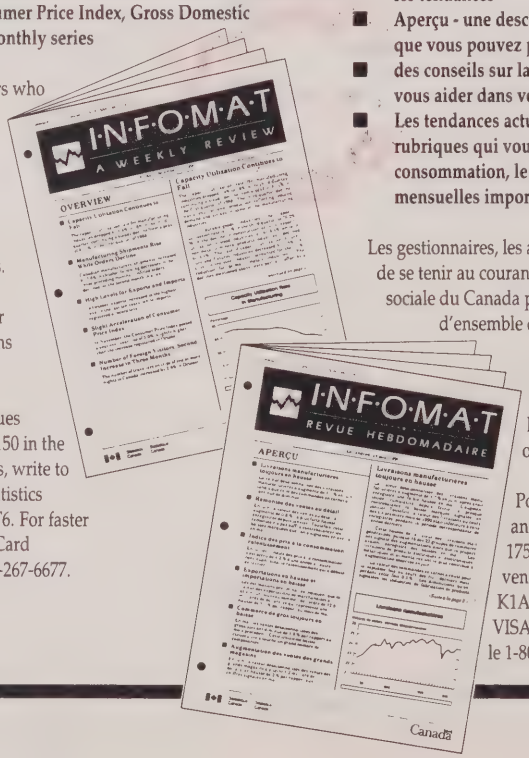
In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for $125 in Canada, US$150 in the U.S. and US$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A OT6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.




## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 $ au Canada, 150 $ US aux États-Unis et 175 $ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

June 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1991



SEP 2 1991
of Toronto

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

June 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Juin 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

September 1991

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Septembre 1991

Prix: Canada: 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis: 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays: 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

Catalogue 55-001, Vol 41, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. Not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

**TABLE OF CONTENTS**


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


**TABLE DES MATIÈRES**


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

**FOR FURTHER READING**
**Selected publications from Statistics Canada**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production |
| 45-202 | Coal and Coke Statistics |
| 45-004 | Refined Petroleum Products |
| 55-001 | Oil Pipe Line Transport |
| 55-002 | Gas Utilities |
| 57-001 | Electric Power Statistics |

**Quarterly Publication**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada |

**Annual Publications**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate |
| 26-206 | Coal Mines |
| 26-213 | Crude Petroleum and Natural Gas Industry |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Annual Statistics |
| 57-204 | Electric Power Statistics. Forecast: Capability, Load and Energy |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) |
| 57-206 | Electric Power Statistics. Generating Stations |

**LECTURES SUGGÉRÉES**
**choisies parmi les publications de Statistique Canada**

**Catalogue**

**Publications mensuelles**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| 45-202 | Statistiques du charbon et du coke |
| 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| 55-001 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 55-002 | Services de gaz |
| 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |

**Publication trimestrielle**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |

**Publications annuelles**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Production minérale du Canada, Calcul préliminaire |
| 26-206 | Mines de charbon |
| 26-213 | Industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 57-202 | Statistique de l'énergie électrique. Statistiques annuelles |
| 57-204 | Statistique de l'énergie électrique. Prévisions: La puissance maximale, l'appel maximal et l'énergie |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| 57-206 | Statistique de l'énergie électrique. Centrales |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 0.2% to 13 715 811 cubic metres from 13 687 904 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 109 934 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.4%), 770 290 cubic metres of imported oil, (up 50.0%), 4 769 761 cubic metres of domestic LPG's and products (down 5.2%), and 65 826 cubic metres of imported LPG's and products (up 8.0%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.2%, s'élevant à 13 715 811 mètres cubes (m3), comparativement à 13 687 904 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 109 934 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.4%; 770 290 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 50.0%; 4 769 761 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.2%; et 65 826 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 8.0%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | June 1990 Juin 1990 | June – 1991 – Juin | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 145 940 | 5 927 490 | – | – | 44 718 |
| 2 | From processing plants | 1 453 642 | 1 690 269 | – | 109 024 | – |
| 3 | Imports | 513 654 | 770 290 | 757 770 | 12 520 | – |
| 4 | From other | 480 437 | 492 175 | – | 27 | 24 589 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 593 673** | **8 880 224** | **757 770** | **121 571** | **69 307** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 340 795 | 12 588 211 | 96 183 | 2 542 931 | 5 015 484 |
| 7 | From other pipelines | 7 713 815 | 8 065 601 | – | – | 69 341 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 066 547 | 1 138 341 | – | 19 262 | 445 365 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **30 714 830** | **30 672 377** | **853 953** | **2 683 764** | **5 599 497** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 4 987 493 | 5 151 909 | 854 117 | 2 193 942 | – |
| 11 | To plants | 161 809 | 131 740 | – | 109 024 | – |
| 12 | For export | 3 223 106 | 3 383 041 | – | 311 636 (2) | 2 631 288 |
| 13 | To other | 277 775 | 269 240 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 650 183** | **8 935 930** | **854 117** | **2 614 602** | **2 631 288** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 340 795 | 12 588 211 | – | 96 183 | 2 542 931 |
| 16 | To other pipelines | 1 801 493 | 2 017 378 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 6 978 869 | 7 186 564 | – | 19 262 | 514 706 |
| **18** | **Deliveries, total** | **30 771 340** | **30 728 083** | **854 117** | **2 730 047** | **5 688 925** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | –11 | –9 076 | –121 | –7 157 | 675 |
| 20 | Inventory changes | –56 499 | –46 630 | –43 | –39 126 | –90 103 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **30 714 830** | **30 672 377** | **853 953** | **2 683 764** | **5 599 497** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

June - 1991 - Juin

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 811 468 | 4 762 738 | 150 041 | 158 525 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 15 458 | 1 565 787 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 49 028 | 383 395 | 35 136 | - | Autres arrivages | 4 |
| **875 954** | **6 711 920** | **185 177** | **158 525** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 372 561 | 187 399 | 373 653 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 720 524 | 6 990 918 | 284 818 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 424 249 | 249 465 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 393 288** | **14 139 702** | **843 648** | **158 525** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 188 188 | 1 405 651 | 510 011 | - | Aux raffineries | 10 |
| 4 080 | 18 636 | - | - | Aux usines | 11 |
| 60 347 | 348 855 | 30 915 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 996 | 245 372 | 17 872 | - | Autres livraisons | 13 |
| **258 611** | **2 018 514** | **558 798** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 015 484 | 4 746 214 | 28 713 | 158 686 | À d'autres provinces | 15 |
| 36 695 | 1 795 597 | 185 086 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 108 078 | 5 444 786 | 99 732 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 418 868** | **14 005 111** | **872 329** | **158 686** | **Total, livraisons** | **18** |
| -712 | 912 | -2 708 | 35 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -24 868 | 133 679 | -25 973 | -196 | Variations de stocks | 20 |
| **6 393 288** | **14 139 702** | **843 648** | **158 525** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | June 1990 Juin 1990 | June - 1991 - Juin | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 414 991 | 1 346 873 | - | 346 199 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 201 009 | 2 907 521 | 457 597 | 959 138 | - |
| 3 | Imports | 60 947 | 65 826 | - | 65 826 | - |
| 4 | From other | 417 284 | 515 367 | - | 8 532 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 094 231** | **4 835 587** | **457 597** | **1 379 695** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 804 115 | 2 615 341 | - | 693 979 | 624 443 |
| 7 | From other pipelines | 380 278 | 434 737 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 604 897 | 630 944 | - | 222 678 | 250 873 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 883 521** | **8 516 609** | **457 597** | **2 296 352** | **875 316** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 496 109 | 408 328 | - | 183 445 | - |
| 11 | To plants | 1 958 420 | 1 920 339 | 248 177 | 873 964 | -13 356 |
| 12 | For export | 314 556 | 252 643 | - | 93 992 (3) | - |
| 13 | To other | 2 247 254 | 2 139 323 | 65 123 | 813 187 | 242 459 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 016 339** | **4 720 633** | **313 300** | **1 964 588** | **229 103** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 804 115 | 2 615 341 | 143 383 | - | 393 686 |
| 16 | To other pipelines | 446 596 | 482 608 | - | - | 243 463 |
| 17 | To interprovincial systems | 538 579 | 583 073 | - | 222 678 | 7 410 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 805 629** | **8 401 655** | **456 683** | **2 187 266** | **873 662** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -10 257 | 9 811 | 914 | 11 792 | 378 |
| 20 | Inventory changes | 88 149 | 105 143 | - | 97 294 | 1 276 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 883 521** | **8 516 609** | **457 597** | **2 296 352** | **875 316** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

June - 1991 - Juin

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 38 725 | 958 250 | 3 699 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 23 688 | 1 465 387 | 1 711 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 501 671 | 5 164 | - | Autres arrivages | 4 |
| **62 413** | **2 925 308** | **10 574** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 124 872 | - | 166 883 | 5 164 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 434 737 | - | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 157 393 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 344 678** | **3 360 045** | **177 457** | **5 164** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 119 198 | 105 685 | - | Aux raffineries | 10 |
| 194 019 | 555 156 | 57 195 | 5 184 | Aux usines | 11 |
| 142 029 | 16 622 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 51 784 | 966 770 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **387 832** | **1 657 746** | **162 880** | **5 184** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 781 353 | 1 291 755 | 5 164 | - | Â d'autres provinces | 15 |
| 55 517 | 183 628 | - | - | Â d'autres pipe-lines | 16 |
| 101 876 | 251 109 | - | - | Â des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 326 578** | **3 384 238** | **168 044** | **5 184** | **Total, livraisons** | **18** |
| 407 | -2 157 | -1 557 | 34 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 17 693 | -22 036 | 10 970 | -54 | Variations de stocks | 20 |
| **1 344 678** | **3 360 045** | **177 457** | **5 164** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | June 1990 Juin 1990 | June - 1991 - Juin | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 145 940 | 5 927 490 | - | - | 44 718 |
| 2 | From processing plants | 1 453 642 | 1 690 269 | - | - | - |
| 3 | Imports | 513 654 | 770 290 | 757 770 | - | - |
| 4 | From other | 480 437 | 492 175 | - | - | 12 540 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 593 673** | **8 880 224** | **757 770** | **-** | **57 258** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 849 514 | 854 117 | 757 934 | - | - |
| 7 | Ontario | 1 954 385 | 2 193 942 | - | - | 35 165 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 88 371 | 188 188 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 545 684 | 1 405 651 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 549 539 | 510 011 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **4 987 493** | **5 151 909** | **757 934** | **-** | **35 165** |
| 13 | To plants | 161 809 | 131 740 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 223 106 | 3 383 041 | - | - | 7 651 |
| 15 | To other | 277 775 | 269 240 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 650 183** | **8 935 930** | **757 934** | **-** | **42 816** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -11 | -9 076 | -121 | - | -71 |
| 18 | Inventory changes | -56 499 | -46 630 | -43 | - | 14 513 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 593 673** | **8 880 224** | **757 770** | **-** | **57 258** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

June – 1991 – Juin

cubic metres – mètres cubes

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 909 612 | 4 672 444 | 142 191 | 158 525 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 13 650 | 1 676 619 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 12 520 | Importation | 3 |
| 63 313 | 397 072 | 19 250 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **986 575** | **6 746 135** | **161 441** | **158 525** | **12 520** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 46 003 | 50 180 | – | – | – | Québec | 6 |
| 338 305 | 1 699 068 | – | 119 015 | 2 389 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 34 963 | 153 225 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 373 035 | 32 616 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 353 728 | 116 612 | 39 671 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **419 271** | **3 629 236** | **149 228** | **158 686** | **2 389** | **Total, raffineries** | **12** |
| 1 750 | 129 990 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 608 789 | 2 750 215 | 16 386 | – | – | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 996 | 263 244 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 035 806** | **6 772 685** | **165 614** | **158 686** | **2 389** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -315 | -6 201 | -2 708 | 35 | 305 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -48 916 | -20 349 | -1 465 | -196 | 9 826 | Variations de stocks | 18 |
| **986 575** | **6 746 135** | **161 441** | **158 525** | **12 520** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - metres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 37 251 239 | 36 760 751 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 9 012 614 | 9 896 561 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 3 189 662 | 4 254 728 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 2 972 345 | 3 095 235 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **52 425 860** | **54 007 275** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 131 758 167 | 132 691 674 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **184 184 027** | **186 698 949** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 8 940 550 | 9 174 092 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 19 635 960 | 18 496 594 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 366 700 | 327 183 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 2 484 614 | 3 022 695 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **31 427 824** | **31 020 564** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 23 634 534 | 22 905 886 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **55 062 358** | **53 926 450** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **83 853 684** | **85 027 839** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 31 414 868 | 29 341 713 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 231 968 | 906 734 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 17 409 119 | 22 054 008 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 2 177 874 | 2 290 279 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **52 233 829** | **54 592 734** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 131 758 167 | 132 691 674 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **183 991 996** | **187 284 408** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -20 026 | -21 923 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 212 057 | -563 534 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **184 184 027** | **186 698 951** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 2 973 349 | 2 572 723 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 12 059 774 | 12 120 923 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 2 061 206 | 2 054 387 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 14 267 701 | 13 952 636 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **31 362 030** | **30 700 669** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 23 634 534 | 22 905 886 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **54 996 564** | **53 606 555** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | -12 873 | 52 453 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | 78 667 | 267 442 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **55 062 358** | **53 926 450** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **83 595 859** | **85 293 403** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | - | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | - | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | - | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| 492 175 | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | - | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | - | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | - | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | - | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| 515 367 | - | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | - | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | - | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | - | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | - | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | - | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | - | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| 252 643 | - | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | - | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | - | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | - | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | - | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | - | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | - | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month - À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | June -Juin | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres - mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 2 528 209 | 754 554 | 3 282 763 | 3 548 669 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 2 581 554 | 1 176 612 | 3 758 166 | 3 872 235 |
| **3. Total** | **5 109 763** | **1 931 166** | **7 040 929** | **7 420 904** |
| 4. Lines - Conduites | 3 354 312 | 786 665 | 4 140 977 | 4 538 838 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 755 451 | 1 144 501 | 2 899 952 | 2 882 066 |
| **6. Total** | **5 109 763** | **1 931 166** | **7 040 929** | **7 420 904** |
| 7. Change - Fluctuations | 38 261 | 111 200 | 149 461 | 5 334 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 771 131 | 150 817 | 1 921 948 | 1 909 855 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 333 281 | 3 541 | 336 822 | 451 084 |
| **10. Total** | **2 104 412** | **154 358** | **2 258 770** | **2 360 939** |
| 11. Change - Fluctuations | -84 891 | -6 057 | -90 948 | 26 316 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 5 125 443 | 937 482 | 6 062 925 | 6 448 693 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 088 732 | 1 148 042 | 3 236 774 | 3 333 150 |
| **14. Total** | **7 214 175** | **2 085 524** | **9 299 699** | **9 781 843** |
| 15. Change - Fluctuations | -46 630 | 105 143 | 58 513 | 31 650 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | June -Juin | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres - Total - '000<br>Kilomètres-mètres cubes - Total - '000 | 7 800 819 | 1 798 665 | 9 599 484 | 9 824 924 |
| Average kilometres per cubic metre -<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube - | 873.0 | 381.0 | 702.9 | 718.9 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**
Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | | | | | | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | | | | | | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada



# What happened to the cost of living last month?

**The Consumer Price Index** will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), **The Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

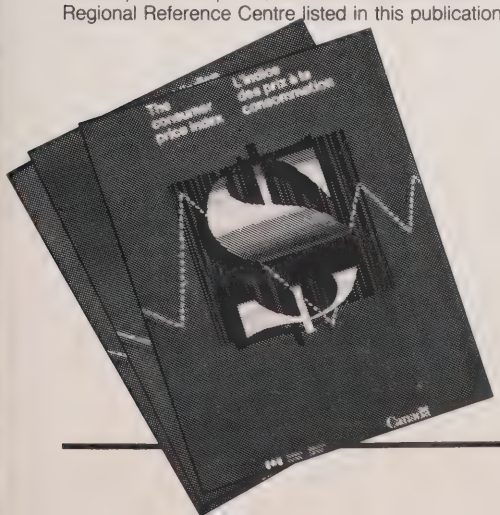
Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of change.

*Get the facts.*

Subscribe to **The Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for $93 in Canada, US$112 in the United States and US$130 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.




# Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier ?

**L'indice des prix à la consommation** répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur:

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changement.

*Abonnez-vous !*

**L'indice des prix à la consommation** (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 93 $ au Canada, 112 $ US aux États-Unis et 130 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using VISA or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais le

**1-800-267-6677**

# To those of you who need in-depth information about the labour market ...

... Statistics Canada introduces ***Labour Force Annual Averages 1990*** — a brand-new reference publication created specifically to meet those needs. With detailed data ... Quick-reference summaries and graphs ... Geographical breakdowns in unprecedented detail ... More variables and cross classifications than published in the monthly issues of *The Labour Force.*

The ***Labour Force Annual Averages 1990*** covers:

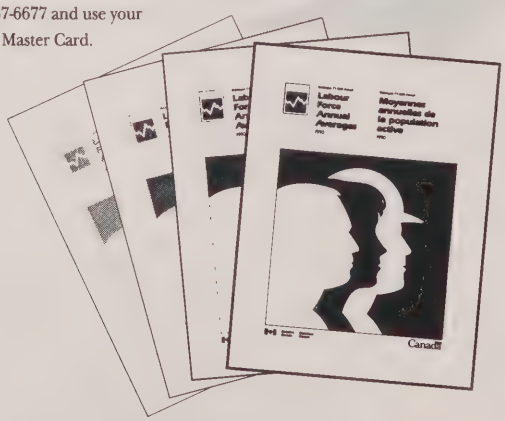
- time loss and absenteeism by industry and province;
- full-time and part-time employment by industry and province;
- occupations for Census Metropolitan Areas (CMAs) and economic regions;
- industries for CMAs and economic regions;
- labour market participation and family responsibilities by province;
- hours worked by industry and occupation, by sex, age and province;
- and more.

***Labour Force Annual Averages 1990.*** Part and parcel of Statistics Canada's customer-driven approach to business information.

***Labour Force Annual Averages 1990*** (catalogue number 71-220) is available for $39 in Canada, US$47 in the United States and US$55 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre nearest you. (A list of centres appears in this publication.)

For faster service FAX your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or Master Card.




# À ceux d'entre vous qui désirent obtenir de l'information plus détaillée sur le marché du travail ...

... Statistique Canada présente ***Moyennes annuelles de la population active 1990*** — un document de référence tout nouveau, créé spécialement à votre intention. Vous y trouverez des données détaillées, des sommaires et des graphiques faciles à consulter, des ventilations géographiques plus détaillées qu'auparavant et davantage de variables et de recoupements qu'il n'en paraît dans les numéros mensuels de *La population active.*

***Moyennes annuelles de la population active 1990*** porte sur :

- les heures perdues et l'absentéisme, ventilés par secteur d'activité et province;
- l'emploi à plein temps et à temps partiel, ventilé par secteur d'activité et province;
- les professions dans les régions métropolitaines et les régions économiques;
- les secteurs d'activité dans les régions métropolitaines et les régions économiques;
- la participation au marché du travail et les obligations familiales selon la province;
- les heures travaillées, ventilées par secteur d'activité et profession, par sexe, âge et province;
- et bien d'autres.

***Moyennes annuelles de la population active 1990***, est un pivot de l'approche de Statistique Canada qui vise à satisfaire les besoins de ses clients en matière d'information.

***Moyennes annuelles de la population active 1990*** (numéro 71-220 au catalogue) : 39 $ au Canada, 47 $ US aux États-Unis et 55 $ US dans les autres pays.

Pour commander, prière d'écrire à l'adresse suivante : Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (liste des centres incluse dans la présente publication).

Pour accélérer le service, commander par télécopieur au 1-613-951-1584, ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser la carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

July 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1991



LIBRARY OCT 29 1991 University of Toronto

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

July 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Juillet 1991

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**October 1991**

Price: Canada: $10.00 per issue,
$100.00 annually

United States: US$12.00 per issue,
US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue,
US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 7**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences
et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Octobre 1991**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire,
100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire,
120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire,
140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 7**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

**FOR FURTHER READING**
**Selected publications from Statistics Canada**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production |
| 45-202 | Coal and Coke Statistics |
| 45-004 | Refined Petroleum Products |
| 55-001 | Oil Pipe Line Transport |
| 55-002 | Gas Utilities |
| 57-001 | Electric Power Statistics |

**Quarterly Publication**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada |

**Annual Publications**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate |
| 26-206 | Coal Mines |
| 26-213 | Crude Petroleum and Natural Gas Industry |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Annual Statistics |
| 57-204 | Electric Power Statistics. Forecast: Capability, Load and Energy |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) |
| 57-206 | Electric Power Statistics. Generating Stations |

**LECTURES SUGGÉRÉES**
**choisies parmi les publications de Statistique Canada**

**Catalogue**

**Publications mensuelles**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| 45-202 | Statistiques du charbon et du coke |
| 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| 55-001 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 55-002 | Services de gaz |
| 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |

**Publication trimestrielle**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |

**Publications annuelles**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Production minérale du Canada, Calcul préliminaire |
| 26-206 | Mines de charbon |
| 26-213 | Industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 57-202 | Statistique de l'énergie électrique. Statistiques annuelles |
| 57-204 | Statistique de l'énergie électrique. Prévisions: La puissance maximale, l'appel maximal et l'énergie |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| 57-206 | Statistique de l'énergie électrique. Centrales |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July decreased 0.3% to 14 384 078 cubic metres from 14 434 334 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 506 099 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.0%), 897 176 cubic metres of imported oil, (up 46.2%), 4 912 707 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.5%), and 68 096 cubic metres of imported LPG's and products (up 33.8%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de juillet les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 0.3%, s'élevant à 14 384 078 mètres cubes (m3), comparativement à 14 434 334 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 506 099 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.0%; 897 176 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 46.2%; 4 912 707 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.5%; et 68 096 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 33.8%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | July 1990 Juillet 1990 | July – 1991 – Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | |
| | Net receipts: | | | | |
| 1 | From fields | 6 403 102 | 6 183 376 | – | – | 46 256 |
| 2 | From processing plants | 1 768 974 | 1 844 987 | – | 113 725 | – |
| 3 | Imports | 613 464 | 897 176 | 880 049 | 17 127 | – |
| 4 | From other | 506 677 | 477 736 | – | –1 | 25 392 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 292 217** | **9 403 275** | **880 049** | **130 851** | **71 648** |
| | Transfers: | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 102 550 | 11 724 420 | 90 824 | 2 360 784 | 4 588 177 |
| 7 | From other pipelines | 8 118 675 | 7 620 337 | – | – | 71 746 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 100 091 | 1 119 596 | – | 12 306 | 454 297 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 613 533** | **29 867 628** | **970 873** | **2 503 941** | **5 185 868** |
| | Disposition: | | | | |
| | Net deliveries: | | | | |
| 10 | To refineries | 5 608 822 | 5 624 714 | 970 753 | 2 135 139 | – |
| 11 | To plants | 164 872 | 133 742 | – | 113 725 | – |
| 12 | For export | 3 215 283 | 3 123 182 | – | 286 334 (2) | 2 321 688 |
| 13 | To other | 278 058 | 273 256 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 267 035** | **9 154 894** | **970 753** | **2 535 198** | **2 321 688** |
| | Transfers: | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 102 550 | 11 724 420 | – | 90 824 | 2 360 784 |
| 16 | To other pipelines | 1 846 653 | 1 839 426 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 7 372 113 | 6 900 507 | – | 12 306 | 526 043 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 588 351** | **29 619 247** | **970 753** | **2 638 328** | **5 208 515** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | –26 311 | –13 187 | 309 | –13 547 | 6 069 |
| 20 | Inventory changes | 51 493 | 261 567 | –189 | –120 840 | –28 716 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 613 533** | **29 867 628** | **970 873** | **2 503 941** | **5 185 868** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

July – 1991 – Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 900 767 | 4 913 663 | 171 571 | 151 119 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 87 432 | 1 643 830 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 45 673 | 370 254 | 36 418 | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 033 872** | **6 927 747** | **207 989** | **151 119** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 3 918 223 | 180 387 | 586 025 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 655 134 | 6 532 426 | 361 031 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 427 475 | 225 518 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 034 704** | **13 866 078** | **1 155 045** | **151 119** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 230 328 | 1 627 322 | 661 172 | – | Aux raffineries | 10 |
| 4 731 | 15 286 | – | – | Aux usines | 11 |
| 84 046 | 402 450 | 28 664 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 063 | 267 193 | – | – | Autres livraisons | 13 |
| **325 168** | **2 312 251** | **689 836** | **•** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 588 177 | 4 504 248 | 29 278 | 151 109 | Â d'autres provinces | 15 |
| 47 046 | 1 564 316 | 228 064 | – | Â d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 035 563 | 5 193 628 | 132 967 | – | Â des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **5 995 954** | **13 574 443** | **1 080 145** | **151 109** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 273 | -5 948 | -1 504 | 162 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 37 477 | 297 583 | 76 404 | -152 | Variations de stocks | 20 |
| **6 034 704** | **13 866 078** | **1 155 045** | **151 119** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | July 1990 Juillet 1990 | July - 1991 - Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 413 373 | 1 435 351 | – | 390 020 | – |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 128 708 | 2 864 982 | 306 629 | 1 172 133 | – |
| 3 | Imports | 50 888 | 68 096 | – | 68 096 | – |
| 4 | From other | 549 148 | 612 374 | – | 51 633 | – |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 142 117** | **4 980 803** | **306 629** | **1 681 882** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 562 896 | 2 476 907 | 35 327 | 582 157 | 598 095 |
| 7 | From other pipelines | 404 057 | 471 969 | – | – | – |
| 8 | From interprovincial systems | 378 279 | 410 157 | – | 70 581 | 239 532 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 487 349** | **8 339 836** | **341 956** | **2 334 620** | **837 627** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 499 472 | 436 449 | – | 190 742 | – |
| 11 | To plants | 2 084 058 | 1 957 638 | 170 798 | 999 856 | 24 497 |
| 12 | For export | 241 550 | 243 631 | – | 104 107 (3) | – |
| 13 | To other | 2 253 968 | 2 328 752 | 72 634 | 961 409 | 250 289 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 079 048** | **4 966 470** | **243 432** | **2 256 114** | **274 786** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 562 896 | 2 476 907 | 99 076 | 35 327 | 345 325 |
| 16 | To other pipelines | 521 520 | 476 185 | – | – | 229 063 |
| 17 | To interprovincial systems | 260 816 | 405 941 | – | 70 581 | 10 469 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 424 280** | **8 325 503** | **342 508** | **2 362 022** | **859 643** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 20 962 | 30 404 | -552 | 17 240 | -87 |
| 20 | Inventory changes | 42 107 | -16 071 | – | -44 642 | -21 929 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 487 349** | **8 339 836** | **341 956** | **2 334 620** | **837 627** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

July - 1991 - Juillet

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 38 517 | 1 004 821 | 1 993 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 23 636 | 1 358 073 | 4 511 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 554 013 | 6 728 | - | Autres arrivages | 4 |
| **62 153** | **2 916 907** | **13 232** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 078 433 | - | 176 167 | 6 728 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 469 483 | 2 486 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 100 044 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 240 630** | **3 386 390** | **191 885** | **6 728** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 107 559 | 138 148 | - | Aux raffineries | 10 |
| 139 196 | 567 885 | 48 701 | 6 705 | Aux usines | 11 |
| 127 933 | 11 591 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 52 897 | 991 523 | - (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **320 026** | **1 678 558** | **186 849** | **6 705** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 735 851 | 1 254 600 | 6 728 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 49 702 | 197 420 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 50 342 | 272 063 | 2 486 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 155 921** | **3 402 641** | **196 063** | **6 705** | **Total, livraisons** | **18** |
| 2 059 | 9 019 | 2 699 | 26 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 82 650 | -25 270 | -6 877 | -3 | Variations de stocks | 20 |
| **1 240 630** | **3 386 390** | **191 885** | **6 728** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | July 1990 Juillet 1990 | July - 1991 - Juillet | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 403 102 | 6 183 376 | - | - | 46 256 |
| 2 | From processing plants | 1 768 974 | 1 844 987 | - | - | - |
| 3 | Imports | 613 464 | 897 176 | 880 049 | - | - |
| 4 | From other | 506 677 | 477 736 | - | - | 12 492 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 292 217** | **9 403 275** | **880 049** | **-** | **58 748** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 1 003 704 | 970 753 | 879 929 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 187 500 | 2 135 139 | - | - | 37 816 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 254 789 | 230 328 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 574 333 | 1 627 322 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 588 496 | 661 172 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 608 822** | **5 624 714** | **879 929** | **-** | **37 816** |
| 13 | To plants | 164 872 | 133 742 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 215 283 | 3 123 182 | - | - | 10 382 |
| 15 | To other | 278 058 | 273 256 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 267 035** | **9 154 894** | **879 929** | **-** | **48 198** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -26 311 | -13 186 | 309 | - | -67 |
| 18 | Inventory changes | 51 493 | 261 567 | -189 | - | 10 617 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 292 217** | **9 403 275** | **880 049** | **-** | **58 748** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

July - 1991 - Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 1 014 416 | 4 809 791 | 161 794 | 151 119 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 84 751 | 1 760 236 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 17 127 | Importation | 3 |
| 58 573 | 386 717 | 19 954 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 157 740** | **6 956 744** | **181 748** | **151 119** | **17 127** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| 57 420 | 33 404 | - | - | - | Québec | 6 |
| 356 214 | 1 622 106 | - | 113 332 | 5 671 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 145 668 | 84 660 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 593 009 | 34 313 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 521 370 | 102 025 | 37 777 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **559 302** | **3 854 549** | **136 338** | **151 109** | **5 671** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 163 | 131 579 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 569 504 | 2 514 632 | 28 664 | - | - | En vue de l'exportation | 14 |
| 6 063 | 267 193 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 137 032** | **6 767 953** | **165 002** | **151 109** | **5 671** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 4 764 | -17 043 | -1 504 | 162 | 193 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 15 944 | 205 834 | 18 250 | -152 | 11 263 | Variations de stocks | 18 |
| **1 157 740** | **6 956 744** | **181 748** | **151 119** | **17 127** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date / Total cumulatif | | January / Janvier | February / Fevrier | March / Mars | April / Avril | May / Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1990 | 1991 | | | | | |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 43 654 341 | 42 944 127 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 10 781 588 | 11 741 548 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 3 803 126 | 5 151 904 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 3 479 022 | 3 572 971 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **61 718 077** | **63 410 550** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 155 079 483 | 153 156 028 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **216 797 560** | **216 566 578** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 10 353 923 | 10 609 443 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 22 764 668 | 21 361 576 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 417 588 | 395 279 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 3 033 762 | 3 635 069 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **36 569 941** | **36 001 367** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 26 979 766 | 26 264 919 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **63 549 707** | **62 266 286** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **98 288 018** | **99 411 917** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 37 023 690 | 34 966 427 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 396 840 | 1 040 476 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 20 624 402 | 25 177 190 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 2 455 932 | 2 563 535 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **61 500 864** | **63 747 628** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 155 079 483 | 153 156 028 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **216 580 347** | **216 903 656** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -46 337 | -35 110 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 263 550 | -301 967 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **216 797 560** | **216 566 579** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 3 472 821 | 3 009 172 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 14 143 832 | 14 078 561 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 2 302 756 | 2 298 018 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 16 521 669 | 16 281 388 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **36 441 078** | **35 667 139** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 26 979 766 | 26 264 919 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **63 420 844** | **61 932 058** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 8 089 | 82 857 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | 120 774 | 251 371 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **63 549 707** | **62 266 286** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **97 941 942** | **99 414 767** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et equivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | - | - | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | - | - | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | - | - | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | - | - | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | - | - | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | - | - | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | - | - | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | - | - | - | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>July -juillet | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 914 254 | 764 189 | 3 678 443 | 3 596 078 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 482 177 | 1 195 272 | 3 677 449 | 3 847 384 |
| **3. Total** | **5 396 431** | **1 959 461** | **7 355 892** | **7 443 462** |
| 4. Lines – Conduites | 3 262 731 | 778 416 | 4 041 147 | 4 522 185 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 2 133 700 | 1 181 045 | 3 314 745 | 2 921 277 |
| **6. Total** | **5 396 431** | **1 959 461** | **7 355 892** | **7 443 462** |
| 7. Change – Fluctuations | 286 668 | 28 295 | 314 963 | 22 558 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 792 929 | 109 674 | 1 902 603 | 1 908 756 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 286 382 | 318 | 286 700 | 523 225 |
| **10. Total** | **2 079 311** | **109 992** | **2 189 303** | **2 431 981** |
| 11. Change – Fluctuations | -25 101 | -44 366 | -69 467 | 71 042 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 055 660 | 888 090 | 5 943 750 | 6 430 941 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 420 082 | 1 181 363 | 3 601 445 | 3 444 502 |
| **14. Total** | **7 475 742** | **2 069 453** | **9 545 195** | **9 875 443** |
| 15. Change – Fluctuations | 261 567 | -16 071 | 245 496 | 93 600 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>July -juillet | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 304 937 | 1 286 956 | 8 591 893 | 10 405 522 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 797.9 | 259.1 | 608.4 | 725.3 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** 1-800-267-6677 **VISA and MasterCard Accounts**

PF
03681
1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |

# I·N·F·O·M·A·T

# Don't start your week without it

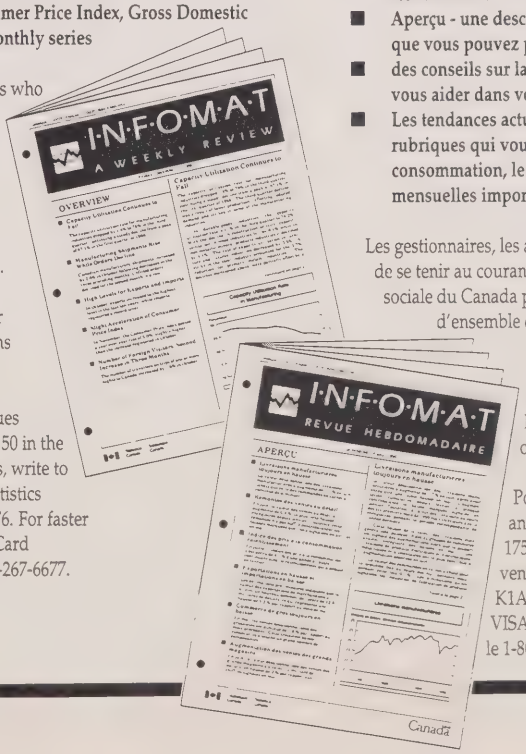
Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

## Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.




To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for $125 in Canada, US$150 in the U.S. and US$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A OT6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.

# votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

## Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 $ au Canada, 150 $ US aux États-Unis et 175 $ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

# Now More Than Ever, Strategic Planning Requires Reliable Trade Information . . .

## . . . And We've Got It.

At the International Trade Division, Statistics Canada, we edit, compile and analyse data from hundreds of thousands of Customs documents each month. Available on tape, printouts, microfiche, diskettes or publications, these statistics can serve to:

- determine market shares
- identify domestic and foreign market trends
- forecast inventory and plan production
- describe merchandise trade

### Do You Need A Special Report Designed To Meet Your Specific Needs? We've Got It.

If you are interested in one commodity or a certain country you may wish a monthly, quarterly or annual report on exports/imports. We can tailor a report just for you. Data variables include:

- U.S. state of destination
- mode of transport
- country origin/destination
- quantity shipped
- HS class
- value of commodity shipped

### Do You Need Comprehensive World Trade Data? We've Got It!

Our World Trade Database presents a complete matrix of country to country trade flows for 160 countries, 600 commodities and 300 industries. That's the most comprehensive database of comparable trade data available today.

### Do You Need a Complete Database of Timely Trade Statistics? We've Got It!

TIERS, our new software package provides data on over 15,000 commodities for 200 countries at the most detailed level for imports and exports. It is updated monthly, just 48 hours after the data are released and allows you immediate access to quantity, value, province, year and U.S. state code variables.

---

### Put Our Data To Work For You!

To receive a free copy of the Catalogue of Products and Services available from the International Trade Division or to talk with a technical consultant about how we can help you, please contact:

Trade Information Unit
International Trade Division
9-B2 Jean Talon Building
Tunney's Pasture
Ottawa, Ontario K1A 0T6
Tel: (613) 951-9647
Fax: (613) 951-0117

# Aujourd'hui plus que jamais, la planification stratégique nécessite des renseignements fiables sur le commerce . . .

## . . . Et nous les avons.

À la Division du commerce international de Statistique Canada, nous vérifions, rassemblons et analysons chaque mois les données de centaines de milliers de documents douaniers. Les statistiques sur bande, sur sortie imprimée, sur microfiche, sur disquette ou sous forme de publications peuvent servir à:

- déterminer les parts de marché
- dégager les tendances sur les marchés intérieurs et étrangers
- gérer les stocks et planifier la production
- décrire le commerce de marchandises

### Avez-vous besoin d'un rapport spécial répondant parfaitement à vos besoins? Nous l'avons!

Si vous vous intéressez à une marchandise ou à un pays particulier, un rapport mensuel, trimestriel ou annuel sur les exportations/importations vous serait peut être utile. Nous pouvons vous produire un rapport sur mesure. Les données peuvent être présentées en fonction des variables:

- état américain de destination
- valeur des marchandises expédiées
- pays d'origine/de destination
- quantité expédiée
- classe du SH
- mode de transport

### Avez-vous besoin de données sur l'ensemble du commerce mondial? Nous les avons!

Notre Base de données sur le commerce mondial donne accès à une matrice complète de données sur les flux des échanges pour 160 pays, 600 groupes de marchandises et 300 branches d'activité. Cette base de données comparables sur le commerce est la plus complète qui soit.

### Avez-vous besoin d'une base de données complète offrant des statistiques actuelles sur le commerce? Nous l'avons!

TIERS est notre nouveau progiciel donnant accès à des données très détaillées sur les importations et les exportations, et ce pour 200 pays et plus de 15,000 marchandises. Les mises à jour s'effectuent mensuellement, à peine 48 heures après la diffusion des données, ce qui vous permet d'accéder sans délai aux variables quantité, valeur, province, année et code d'état américain.

---

### Mettez nos données à votre service!

Pour recevoir gratuitement le Catalogue des produits et services de la Division du commerce international ou pour consulter un expert technique qui vous renseignera sur ce que nous avons à vous offrir, veuillez communiquer avec:

Sous-section de l'information sur le commerce
Division du commerce international
9-B2 immeuble Jean-Talon
Tunney's Pasture
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
Tél. : (613) 951-9647
Téléc. : (613) 951-0117

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

August 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

August 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Août 1991

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**November 1991**

Price: Canada: $10.00 per issue,
$100.00 annually

United States: US$12.00 per issue,
US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue,
US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 8**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences
et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la presente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un systeme de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Novembre 1991**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire,
100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire,
120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire,
140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 8**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### ABBREVIATIONS

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### ABBRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

## FOR FURTHER READING
## Selected publications from Statistics Canada

### Catalogue

#### Monthly Publications

| | |
|---|---|
| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production |
| 45-202 | Coal and Coke Statistics |
| 45-004 | Refined Petroleum Products |
| 55-001 | Oil Pipe Line Transport |
| 55-002 | Gas Utilities |
| 57-001 | Electric Power Statistics |

#### Quarterly Publication

| | |
|---|---|
| 57-003 | Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada |

#### Annual Publications

| | |
|---|---|
| 26-202 | Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate |
| 26-206 | Coal Mines |
| 26-213 | Crude Petroleum and Natural Gas Industry |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Annual Statistics |
| 57-204 | Electric Power Statistics. Forecast: Capability, Load and Energy |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) |
| 57-206 | Electric Power Statistics. Generating Stations |

## LECTURES SUGGÉRÉES
## choisies parmi les publications de Statistique Canada

### Catalogue

#### Publications mensuelles

| | |
|---|---|
| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| 45-202 | Statistiques du charbon et du coke |
| 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| 55-001 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 55-002 | Services de gaz |
| 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |

#### Publication trimestrielle

| | |
|---|---|
| 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |

#### Publications annuelles

| | |
|---|---|
| 26-202 | Production minérale du Canada, Calcul préliminaire |
| 26-206 | Mines de charbon |
| 26-213 | Industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 57-202 | Statistique de l'énergie électrique. Statistiques annuelles |
| 57-204 | Statistique de l'énergie électrique. Prévisions: La puissance maximale, l'appel maximal et l'énergie |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| 57-206 | Statistique de l'énergie électrique. Centrales |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 5.9% to 15 076 580 cubic metres from 14 232 356 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 765 262 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.7%), 890 712 cubic metres of imported oil, (up 53.7%), 5 335 443 cubic metres of domestic LPG's and products (up 8.9%), and 85 163 cubic metres of imported LPG's and products (up 64.7%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'août les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.9%, s'élevant à 15 076 580 mètres cubes (m3), comparativement à 14 232 356 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 765 262 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.7%; 890 712 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 53.7%; 5 335 443 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 8.9%; et 85 163 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 64.7%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | August 1990 Août 1990 | August - 1991 - Août Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 422 022 | 6 366 315 | - | - | 46 978 |
| 2 | From processing plants | 1 744 155 | 1 883 622 | - | 95 739 | - |
| 3 | Imports | 579 387 | 890 712 | 861 226 | 29 486 | - |
| 4 | From other | 535 204 | 515 325 | - | 5 | 25 386 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 280 768** | **9 655 974** | **861 226** | **125 230** | **72 364** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 008 784 | 13 221 343 | - | 2 605 658 | 5 281 670 |
| 7 | From other pipelines | 7 862 861 | 8 275 813 | - | - | 72 394 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 088 031 | 1 334 487 | - | 34 026 | 469 474 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 240 444** | **32 487 617** | **861 226** | **2 764 914** | **5 895 902** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 6 077 026 | 5 661 270 | 860 764 | 2 182 488 | - |
| 11 | To plants | 136 679 | 132 215 | - | 95 739 | - |
| 12 | For export | 3 234 749 | 3 568 058 | - | 325 750 (2) | 2 725 539 |
| 13 | To other | 319 400 | 375 751 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 767 854** | **9 737 294** | **860 764** | **2 603 977** | **2 725 539** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 008 784 | 13 221 343 | - | - | 2 597 785 |
| 16 | To other pipelines | 1 891 725 | 2 030 292 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 059 167 | 7 580 008 | - | 34 026 | 541 868 |
| **18** | **Deliveries, total** | **32 727 530** | **32 568 937** | **860 764** | **2 638 003** | **5 865 192** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 4 486 | -24 645 | 376 | -9 794 | -5 946 |
| 20 | Inventory changes | -491 572 | -56 675 | 86 | 136 705 | 36 656 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 240 444** | **32 487 617** | **861 226** | **2 764 914** | **5 895 902** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 34 026 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

August – 1991 – Août

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 902 905 | 5 108 822 | 157 307 | 150 303 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 51 178 | 1 736 705 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 48 487 | 409 315 | 32 132 | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 002 570** | **7 254 842** | **189 439** | **150 303** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 573 004 | 172 042 | 588 969 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 725 810 | 7 106 670 | 370 939 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 551 803 | 279 184 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 853 187** | **14 812 738** | **1 149 347** | **150 303** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 281 259 | 1 717 308 | 619 451 | – | Aux raffineries | 10 |
| 2 669 | 33 807 | – | – | Aux usines | 11 |
| 88 962 | 402 639 | 25 168 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 291 | 272 959 | 96 501 | – | Autres livraisons | 13 |
| **379 181** | **2 426 713** | **741 120** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 289 543 | 5 161 973 | 21 757 | 150 285 | À d'autres provinces | 15 |
| 48 685 | 1 759 618 | 221 989 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 228 928 | 5 626 236 | 148 950 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 946 337** | **14 974 540** | **1 133 816** | **150 285** | **Total, livraisons** | **18** |
| -2 833 | -5 509 | -1 075 | 136 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -90 317 | -156 293 | 16 606 | -118 | Variations de stocks | 20 |
| **6 853 187** | **14 812 738** | **1 149 347** | **150 303** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 34 026 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | August 1990 Août 1990 | August - 1991 - Août | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 340 623 | 1 351 504 | - | 312 881 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 018 791 | 3 339 459 | 322 561 | 1 579 859 | - |
| 3 | Imports | 51 703 | 85 163 | - | 85 163 | - |
| 4 | From other | 540 471 | 644 480 | - | 64 386 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **4 951 588** | **5 420 606** | **322 561** | **2 042 289** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 564 755 | 2 450 121 | 45 626 | 509 721 | 617 251 |
| 7 | From other pipelines | 478 883 | 422 698 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 536 166 | 515 528 | - | 43 354 | 266 317 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 531 392** | **8 808 953** | **368 187** | **2 595 364** | **883 568** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 527 381 | 437 575 | - | 207 289 | - |
| 11 | To plants | 2 135 920 | 1 934 770 | 186 816 | 889 816 | 28 865 |
| 12 | For export | 310 926 | 636 076 | - | 427 748 (3) | - |
| 13 | To other | 2 000 078 | 2 469 801 | 70 924 | 1 068 725 | 233 272 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **4 974 305** | **5 478 222** | **257 740** | **2 593 578** | **262 137** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 564 755 | 2 450 121 | 110 400 | 45 626 | 334 595 |
| 16 | To other pipelines | 500 268 | 523 456 | - | - | 254 029 |
| 17 | To interprovincial systems | 514 781 | 414 770 | - | 43 354 | 12 288 |
| **18** | **Deliveries, total** | **8 554 109** | **8 866 569** | **368 140** | **2 682 558** | **863 049** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 6 087 | 4 793 | 47 | -491 | -205 |
| 20 | Inventory changes | -28 804 | -62 409 | - | -86 703 | 20 724 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 531 392** | **8 808 953** | **368 187** | **2 595 364** | **883 568** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

August – 1991 – Août

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 36 828 | 999 868 | 1 927 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 33 085 | 1 399 913 | 4 041 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 577 204 | 2 890 | – | Autres arrivages | 4 |
| **69 913** | **2 976 985** | **8 858** | **•** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 116 582 | – | 158 051 | 2 890 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 420 734 | 1 964 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 205 857 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 392 352** | **3 397 719** | **168 873** | **2 890** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 121 765 | 108 521 | – | Aux raffineries | 10 |
| 166 985 | 557 745 | 101 674 | 2 869 | Aux usines | 11 |
| 195 962 | 12 366 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 96 903 | 999 977 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **459 850** | **1 691 853** | **210 195** | **2 869** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 681 977 | 1 274 633 | 2 890 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 68 929 | 200 498 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 136 928 | 220 236 | 1 964 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 347 684** | **3 387 220** | **215 049** | **2 869** | **Total, livraisons** | **18** |
| 1 001 | 3 474 | 996 | -29 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 43 667 | 7 025 | -47 172 | 50 | Variations de stocks | 20 |
| **1 392 352** | **3 397 719** | **168 873** | **2 890** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | August 1990 Août 1990 | August – 1991 – Août | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 422 022 | 6 366 315 | – | – | 46 978 |
| 2 | From processing plants | 1 744 155 | 1 883 622 | – | – | – |
| 3 | Imports | 579 387 | 890 712 | 861 226 | – | – |
| 4 | From other | 535 204 | 515 325 | – | – | 12 707 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 280 768** | **9 655 974** | **861 226** | **-** | **59 685** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 956 385 | 860 764 | 860 764 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 406 488 | 2 182 488 | – | – | 29 298 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 277 300 | 281 259 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 840 727 | 1 717 308 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 596 126 | 619 451 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **6 077 026** | **5 661 270** | **860 764** | **-** | **29 298** |
| 13 | To plants | 136 679 | 132 215 | – | – | – |
| 14 | For export | 3 234 749 | 3 568 058 | – | – | 20 006 |
| 15 | To other | 319 400 | 375 751 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 767 854** | **9 737 294** | **860 764** | **-** | **49 304** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 4 486 | –24 645 | 376 | – | –79 |
| 18 | Inventory changes | –491 572 | –56 675 | 86 | – | 10 460 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 280 768** | **9 655 974** | **861 226** | **-** | **59 685** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

August - 1991 - Août

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 1 021 615 | 5 001 663 | 145 756 | 150 303 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 49 609 | 1 834 013 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 29 486 | Importation | 3 |
| 61 193 | 424 530 | 16 895 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 132 417** | **7 260 206** | **162 651** | **150 303** | **29 486** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| - | - | - | - | - | Québec | 6 |
| 377 375 | 1 645 540 | - | 112 714 | 17 561 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 148 418 | 132 841 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 692 975 | 24 333 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 437 707 | 144 173 | 37 571 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **525 793** | **3 909 063** | **168 506** | **150 285** | **17 561** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 373 | 129 842 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 704 347 | 2 809 679 | - | - | 34 026 | En vue de l'exportation | 14 |
| 6 291 | 369 460 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 238 804** | **7 218 044** | **168 506** | **150 285** | **51 587** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -9 541 | -14 490 | -1 075 | 136 | 28 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -96 846 | 56 652 | -4 780 | -118 | -22 129 | Variations de stocks | 18 |
| **1 132 417** | **7 260 206** | **162 651** | **150 303** | **29 486** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1990 | <br><br>1991 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - metres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 50 076 363 | 49 310 442 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 12 525 743 | 13 625 170 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 4 382 513 | 6 042 616 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 4 014 226 | 4 088 296 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **70 998 845** | **73 066 524** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 178 039 159 | 175 987 671 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **249 038 004** | **249 054 195** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 11 694 546 | 11 960 947 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 25 783 459 | 24 701 035 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 469 291 | 480 442 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 3 574 233 | 4 279 549 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **41 521 529** | **41 421 973** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 30 559 570 | 29 653 266 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **72 081 099** | **71 075 239** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **112 520 374** | **114 488 497** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 798** |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 43 100 716 | 40 627 697 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 533 519 | 1 172 691 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 23 859 151 | 28 745 248 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 2 775 332 | 2 939 286 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **71 268 718** | **73 484 922** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 178 039 159 | 175 987 671 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **249 307 877** | **249 472 593** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -41 851 | -59 755 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | -228 022 | -358 642 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **249 038 004** | **249 054 196** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 4 000 202 | 3 446 747 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 16 279 752 | 16 013 331 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 2 613 682 | 2 934 094 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 18 521 747 | 18 751 189 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **41 415 383** | **41 145 361** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 30 559 570 | 29 653 266 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **71 974 953** | **70 798 627** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 14 176 | 87 650 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | 91 970 | 188 962 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **72 081 099** | **71 075 239** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **112 684 101** | **114 630 281** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et equivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | 6 366 315 | – | – | – | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | 1 883 622 | – | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | 890 712 | – | – | – | – | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | 515 325 | – | – | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | **9 655 974** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | – | – | – | – | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **-** | **-** | **-** | **-** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | 1 351 504 | – | – | – | – | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | 3 339 459 | – | – | – | – | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | 85 163 | – | – | – | – | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | 644 480 | – | – | – | – | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | **5 420 606** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | – | – | – | – | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **-** | **-** | **-** | **-** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | **15 076 580** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et equivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | 5 661 270 | – | – | – | – | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | 132 215 | – | – | – | – | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | 3 568 058 | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | 375 751 | – | – | – | – | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | **9 737 294** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | – | – | – | – | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | **32 568 937** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | -24 645 | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | -56 675 | – | – | – | – | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **-** | **-** | **-** | **-** | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | 437 575 | – | – | – | – | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | 1 934 770 | – | – | – | – | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | 636 076 | – | – | – | – | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | 2 469 801 | – | – | – | – | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | **5 478 222** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | – | – | – | – | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | **8 866 569** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | 4 793 | – | – | – | – | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | -62 409 | – | – | – | – | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **-** | **-** | **-** | **-** | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | **15 215 516** | **-** | **-** | **-** | **-** | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>August – Août | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 864 143 | 736 305 | 3 600 448 | 3 400 491 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 418 563 | 1 157 367 | 3 575 930 | 3 744 230 |
| **3. Total** | **5 282 706** | **1 893 672** | **7 176 378** | **7 144 721** |
| 4. Lines – Conduites | 3 319 663 | 731 065 | 4 050 728 | 4 653 229 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 963 043 | 1 162 607 | 3 125 650 | 2 491 492 |
| **6. Total** | **5 282 706** | **1 893 672** | **7 176 378** | **7 144 721** |
| 7. Change – Fluctuations | -113 725 | -65 789 | -179 514 | -298 741 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 809 307 | 108 804 | 1 918 111 | 1 903 997 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 327 054 | 4 568 | 331 622 | 306 349 |
| **10. Total** | **2 136 361** | **113 372** | **2 249 733** | **2 210 346** |
| 11. Change – Fluctuations | 57 050 | 3 380 | 60 430 | -221 635 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 128 970 | 839 869 | 5 968 839 | 6 557 226 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 290 097 | 1 167 175 | 3 457 272 | 2 797 841 |
| **14. Total** | **7 419 067** | **2 007 044** | **9 426 111** | **9 355 067** |
| 15. Change – Fluctuations | -56 675 | -62 409 | -119 084 | -520 376 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil<br>Pétrole brut | LPG's and products<br>GPL et produits pétroliers | Total<br>August – Août | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 859 267 | 1 818 542 | 9 677 809 | 10 667 976 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 807.1 | 332.0 | 636.0 | 723.6 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1991

## *The fastest way to get off to a good start !*

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1991 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.
It helps you to identify, define and locate your target markets.

### *Looking for . . .*

. . . socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

. . . revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1991** has it all . . . and more. It provides information on:

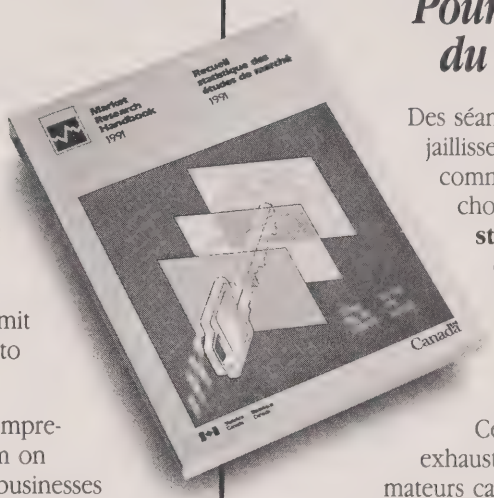
- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1991** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1991** (Cat. no. 63-224) is $94 (plus 7 % GST) in Canada, US$113 in the United States and US$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.




# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1991

## *Pour partir du bon pied !*

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil statistique des études de marché 1991** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

### *Vous cherchez . . .*

. . . des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

. . . des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela . . . et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1991** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 $ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 $ US aux États-Unis et 132 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

September 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1991

LIBRARY
University of Toronto



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-3028 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-3028 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

September 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Septembre 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**December 1991**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 9**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Décembre 1991**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 9**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

**FOR FURTHER READING**
**Selected publications from Statistics Canada**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production |
| 45-202 | Coal and Coke Statistics |
| 45-004 | Refined Petroleum Products |
| 55-001 | Oil Pipe Line Transport |
| 55-002 | Gas Utilities |
| 57-001 | Electric Power Statistics |

**Quarterly Publication**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada |

**Annual Publications**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate |
| 26-206 | Coal Mines |
| 26-213 | Crude Petroleum and Natural Gas Industry |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Annual Statistics |
| 57-204 | Electric Power Statistics. Forecast: Capability, Load and Energy |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) |
| 57-206 | Electric Power Statistics. Generating Stations |

**LECTURES SUGGÉRÉES**
**choisies parmi les publications de Statistique Canada**

**Catalogue**

**Publications mensuelles**

| | |
|---|---|
| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| 45-202 | Statistiques du charbon et du coke |
| 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| 55-001 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 55-002 | Services de gaz |
| 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |

**Publication trimestrielle**

| | |
|---|---|
| 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |

**Publications annuelles**

| | |
|---|---|
| 26-202 | Production minérale du Canada, Calcul préliminaire |
| 26-206 | Mines de charbon |
| 26-213 | Industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-line |
| 57-202 | Statistique de l'énergie électrique. Statistiques annuelles |
| 57-204 | Statistique de l'énergie électrique. Prévisions: La puissance maximale, l'appel maximal et l'énergie |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| 57-206 | Statistique de l'énergie électrique. Centrales |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 0.7% to 14 065 585 cubic metres from 13 967 402 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 197 142 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.4%), 816 297 cubic metres of imported oil, (up 42.9%), 4 995 516 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.0%), and 56 630 cubic metres of imported LPG's and products (up 6.8%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de Septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés de produits pétroliers ont augmenté de 0.7%, s'élevant à 14 065 585 mètres cubes (m3), comparativement à 13 967 402 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 197 142 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.4%; 816 297 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 42.9%; 4 995 516 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.0% et 56 630 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 6.8%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | September 1990 Septembre 1990 | September - 1991 - Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 202 789 | 6 080 288 | - | - | 45 138 |
| 2 | From processing plants | 1 640 105 | 1 658 577 | - | 87 216 | - |
| 3 | Imports | 571 363 | 816 297 | 738 464 | 77 833 | - |
| 4 | From other | 555 323 | 458 277 | - | -26 | 24 474 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 969 580** | **9 013 439** | **738 464** | **165 023** | **69 612** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 391 073 | 12 058 044 | - | 2 247 931 | 4 776 403 |
| 7 | From other pipelines | 7 829 214 | 7 908 388 | - | - | 69 719 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 138 026 | 1 235 991 | - | 23 705 | 445 525 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **31 327 893** | **30 215 862** | **738 464** | **2 436 659** | **5 361 259** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 324 164 | 5 128 581 | 737 972 | 2 082 656 | - |
| 11 | To plants | 138 233 | 95 424 | - | 87 216 | - |
| 12 | For export | 3 156 757 | 3 333 225 | - | 288 859 (2) | 2 534 394 |
| 13 | To other | 353 151 | 463 751 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **8 972 305** | **9 040 981** | **737 972** | **2 458 731** | **2 534 394** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 391 073 | 12 058 044 | - | - | 2 243 459 |
| 16 | To other pipelines | 1 845 615 | 1 934 132 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 121 625 | 7 210 247 | - | 23 705 | 515 244 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 330 618** | **30 243 404** | **737 972** | **2 482 436** | **5 293 097** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -6 861 | -16 322 | 428 | -12 275 | -3 626 |
| 20 | Inventory changes | 4 136 | -11 220 | 64 | -33 502 | 71 788 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **31 327 893** | **30 215 862** | **738 464** | **2 436 659** | **5 361 259** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 9 195 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

September – 1991 – Septembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 879 122 | 4 828 193 | 165 119 | 162 716 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 74 902 | 1 496 459 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 45 723 | 355 622 | 32 484 | – | Autres arrivages | 4 |
| **999 747** | **6 680 274** | **197 603** | **162 716** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 183 797 | 186 713 | 663 200 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 659 227 | 6 839 893 | 339 549 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 494 671 | 272 090 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 337 442** | **13 978 970** | **1 200 352** | **162 716** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 256 701 | 1 424 395 | 626 857 | – | Aux raffineries | 10 |
| – | 8 208 | – | – | Aux usines | 11 |
| 114 087 | 373 321 | 42 564 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 631 | 233 927 | 224 193 | – | Autres livraisons | 13 |
| **376 419** | **2 039 851** | **893 614** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 780 875 | 4 846 397 | 24 070 | 162 643 | À d'autres provinces | 15 |
| 23 311 | 1 693 508 | 217 313 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 130 587 | 5 418 475 | 122 236 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 311 192** | **13 998 831** | **1 257 233** | **162 643** | **Total, livraisons** | **18** |
| -1 686 | 2 383 | -1 410 | -136 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 27 936 | -22 244 | -55 471 | 209 | Variations de stocks | 20 |
| **6 337 442** | **13 978 970** | **1 200 352** | **162 716** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 9 195 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | September 1990 / Septembre 1990 | September - 1991 - Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 311 225 | 1 415 143 | - | 247 296 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 169 437 | 3 069 851 | 337 192 | 1 263 224 | - |
| 3 | Imports | 53 047 | 56 630 | - | 56 630 | - |
| 4 | From other | 464 113 | 510 522 | - | 6 318 | - |
| 5 | **Net receipts, total** | **4 997 822** | **5 052 146** | **337 192** | **1 573 468** | - |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 2 652 748 | 2 637 330 | 63 538 | 624 396 | 619 626 |
| 7 | From other pipelines | 435 184 | 424 571 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 603 979 | 705 192 | - | 273 540 | 278 741 |
| 9 | **RECEIPTS, TOTAL** | **8 689 733** | **8 819 239** | **400 730** | **2 471 404** | **898 367** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 547 937 | 314 811 | - | 79 535 | - |
| 11 | To plants | 1 976 794 | 1 823 970 | 199 924 | 907 519 | 37 524 |
| 12 | For export | 245 282 | 346 200 | - | 132 964 (3) | 8 891 |
| 13 | To other | 2 235 346 | 2 562 847 | 86 584 | 996 013 | 257 693 |
| 14 | **Net deliveries, total** | **5 005 359** | **5 047 828** | **286 508** | **2 116 031** | **304 108** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 2 652 748 | 2 637 330 | 114 155 | 63 538 | 304 789 |
| 16 | To other pipelines | 411 000 | 511 652 | - | - | 268 351 |
| 17 | To interprovincial systems | 628 163 | 618 111 | - | 273 540 | 10 390 |
| 18 | **Deliveries, total** | **8 697 270** | **8 814 921** | **400 663** | **2 453 109** | **887 638** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | -816 | -3 403 | 67 | 935 | -382 |
| 20 | Inventory changes | -6 721 | 7 721 | - | 17 360 | 11 111 |
| 21 | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 689 733** | **8 819 239** | **400 730** | **2 471 404** | **898 367** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

September – 1991 – Septembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 33 960 | 1 131 041 | 2 846 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 29 555 | 1 437 221 | 2 659 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 499 636 | 4 568 | – | Autres arrivages | 4 |
| **63 515** | **3 067 898** | **10 073** | **–** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 149 133 | – | 176 069 | 4 568 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 423 753 | 818 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 152 911 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 365 559** | **3 491 651** | **186 960** | **4 568** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 115 583 | 119 693 | – | Aux raffineries | 10 |
| 143 411 | 458 566 | 72 380 | 4 646 | Aux usines | 11 |
| 183 227 | 21 118 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 60 121 | 1 162 436 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **386 759** | **1 757 703** | **192 073** | **4 646** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 823 078 | 1 325 202 | 4 568 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 52 089 | 191 212 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 100 822 | 232 541 | 818 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 364 748** | **3 506 658** | **197 459** | **4 646** | **Total, livraisons** | **18** |
| –1 528 | –661 | –1 749 | –85 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 2 339 | –14 346 | –8 750 | 7 | Variations de stocks | 20 |
| **1 365 559** | **3 491 651** | **186 960** | **4 568** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | September 1990<br>Septembre 1990 | September - 1991 - Septembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 202 789 | 6 080 288 | - | - | 45 138 |
| 2 | From processing plants | 1 640 105 | 1 658 577 | - | - | - |
| 3 | Imports | 571 363 | 816 297 | 738 464 | - | - |
| 4 | From other | 555 323 | 458 277 | - | - | 12 054 |
| **5** | **Net receipts, total** | **8 969 580** | **9 013 439** | **738 464** | **-** | **57 192** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 889 188 | 737 972 | 737 972 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 167 152 | 2 082 656 | - | - | 17 772 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 254 208 | 256 701 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 437 978 | 1 424 395 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 575 638 | 626 857 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 324 164** | **5 128 581** | **737 972** | **-** | **17 772** |
| 13 | To plants | 138 233 | 95 424 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 156 757 | 3 353 225 | - | - | 28 559 |
| 15 | To other | 353 151 | 463 751 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **8 972 305** | **9 040 981** | **737 972** | **-** | **46 331** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -6 861 | -16 322 | 428 | - | -25 |
| 18 | Inventory changes | 4 136 | -11 220 | 64 | - | 10 886 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **8 969 580** | **9 013 439** | **738 464** | **-** | **57 192** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

September – 1991 – Septembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 983 065 | 4 732 358 | 157 011 | 162 716 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 73 878 | 1 584 699 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 77 833 | Importation | 3 |
| 58 143 | 371 946 | 16 134 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 115 086** | **6 689 003** | **173 145** | **162 716** | **77 833** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| – | – | – | – | – | Québec | 6 |
| 370 418 | 1 504 284 | – | 121 982 | 68 200 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 155 742 | 100 959 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 394 742 | 29 653 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 442 643 | 143 553 | 40 661 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **526 160** | **3 442 628** | **173 206** | **162 643** | **68 200** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 151 | 93 273 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 583 191 | 2 731 030 | 1 250 | – | 9 195 | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 631 | 458 120 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 117 133** | **6 725 051** | **174 456** | **162 643** | **77 395** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 7 390 | -22 426 | -1 410 | -136 | -143 | Fuites et autres pertes | 17 |
| -9 437 | -13 622 | 99 | 209 | 581 | Variations de stocks | 18 |
| **1 115 086** | **6 689 003** | **173 145** | **162 716** | **77 833** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 56 279 152 | 55 390 730 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 14 165 848 | 15 283 747 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 4 953 876 | 6 858 913 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 4 569 549 | 4 546 573 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **79 968 425** | **82 079 963** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 200 397 472 | 197 190 094 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **280 365 897** | **279 270 057** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 13 005 771 | 13 376 090 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 28 952 896 | 27 770 886 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 522 338 | 537 072 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 4 038 346 | 4 790 071 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **46 519 351** | **46 474 119** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 34 251 481 | 33 420 359 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **80 770 832** | **79 894 478** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **126 487 776** | **128 554 082** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 48 424 880 | 45 756 278 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 671 752 | 1 268 115 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 27 015 908 | 32 098 473 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 3 128 483 | 3 403 037 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **80 241 023** | **82 525 903** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 200 397 472 | 197 190 094 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **280 638 495** | **279 715 997** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -48 712 | -76 077 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | -223 886 | -369 862 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **280 365 897** | **279 270 058** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 4 548 139 | 3 761 558 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 18 256 546 | 17 837 301 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 2 858 964 | 3 280 294 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 20 757 093 | 21 314 036 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **46 420 742** | **46 193 189** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 34 251 481 | 33 420 359 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **80 672 223** | **79 613 548** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 13 360 | 84 247 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | 85 249 | 196 683 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **80 770 832** | **79 894 478** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **126 661 765** | **128 719 092** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | 6 366 315 | 6 080 288 | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | 1 883 622 | 1 658 577 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | 890 712 | 816 297 | - | - | - | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | 515 325 | 458 277 | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | **9 655 974** | **9 013 439** | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | - | - | - | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | 1 351 506 | 1 415 143 | - | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | 3 339 459 | 3 069 851 | - | - | - | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | 85 163 | 56 630 | - | - | - | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | 644 480 | 510 522 | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | **5 420 606** | **5 052 146** | - | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | - | - | - | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | - | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | **15 076 580** | **14 065 585** | - | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | 5 661 270 | 5 128 581 | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | 132 215 | 95 424 | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | 3 568 058 | 3 353 225 | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | 375 751 | 463 751 | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | **9 737 294** | **9 040 981** | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | - | - | - | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | **32 568 937** | **30 243 404** | - | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | -24 645 | -16 322 | - | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | -56 675 | -11 220 | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | 437 575 | 314 811 | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | 1 934 770 | 1 823 970 | - | - | - | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | 636 076 | 346 200 | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | 2 469 801 | 2 562 847 | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | **5 478 222** | **5 047 828** | - | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | - | - | - | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | **8 866 569** | **8 814 921** | - | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | 4 793 | -3 403 | - | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | -62 409 | 7 721 | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | - | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | **15 215 516** | **14 088 889** | - | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | September – Septembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| **In Canada:** | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 864 438 | 732 855 | 3 597 293 | 3 270 339 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 329 695 | 1 159 549 | 3 489 244 | 3 751 769 |
| **3. Total** | **5 194 133** | **1 892 404** | **7 086 537** | **7 022 108** |
| 4. Lines – Conduites | 3 296 462 | 793 695 | 4 090 157 | 4 467 046 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 897 671 | 1 098 709 | 2 996 380 | 2 555 062 |
| **6. Total** | **5 194 133** | **1 892 404** | **7 086 537** | **7 022 108** |
| 7. Change – Fluctuations | –88 573 | –1 268 | –89 841 | –122 613 |
| **Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:** | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 806 951 | 109 779 | 1 916 730 | 1 912 253 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 406 763 | 12 582 | 419 345 | 418 121 |
| **10. Total** | **2 213 714** | **122 361** | **2 336 075** | **2 330 374** |
| 11. Change – Fluctuations | 77 353 | 8 989 | 86 342 | 120 028 |
| **Total:** | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 103 413 | 903 474 | 6 006 887 | 6 379 299 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 304 434 | 1 111 291 | 3 415 725 | 2 973 183 |
| **14. Total** | **7 407 847** | **2 014 765** | **9 422 612** | **9 352 482** |
| 15. Change – Fluctuations | –11 220 | 7 721 | –3 499 | –2 585 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | September – Septembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| **Trunk Lines – Conduites principales:** | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 606 357 | 1 806 980 | 9 413 337 | 9 996 804 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 841.3 | 358.0 | 668.1 | 715.2 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1991

## *The fastest way to get off to a good start !*

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1991 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.
It helps you to identify, define and locate your target markets.

### *Looking for . . .*

. . . socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

. . . revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1991** has it all . . . and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1991** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1991** (Cat. no. 63-224) is $94 (plus 7 % GST) in Canada, US$113 in the United States and US$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1991

## *Pour partir du bon pied !*




Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil statistique des études de marché 1991** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

### *Vous cherchez . . .*

. . . des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

. . . des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela . . . et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1991** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 $ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 $ US aux États-Unis et 132 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Government Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

October 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

October 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Octobre 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**January 1992**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 10**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Janvier 1992**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 10**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

| FOR FURTHER READING<br>Selected Publications from<br>Statistics Canada | Catalogue | LECTURES SUGGÉRÉES<br>choisies parmi les publications de<br>Statistique Canada |
|---|---|---|
| **Monthly Publications** | | **Publications mensuelles** |
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Service de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| **Quarterly Publication** | | **Publication trimestrielle** |
| Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| **Annual Publications** | | **Publications annuelles** |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57-202 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October decreased 7.4% to 14 539 283 cubic metres from 15 706 289 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 286 581 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 8.5%), 992 120 cubic metres of imported oil, (up 25.3%), 5 212 872 cubic metres of domestic LPG's and products (down 10.0%), and 47 710 cubic metres of imported LPG's and products (down 25.8%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.4%, s'élevant à 14 539 283 mètres cubes (m3), comparativement à 15 706 289 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 286 581 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 8.5%; 992 120 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 25.3%; 5 212 872 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 10.0%; et 47 710 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 25.8%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Provinces

| No. | | October 1990 Octobre 1990 | October – 1991 – Octobre Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 527 027 | 6 053 585 | – | – | 45 391 |
| 2 | From processing plants | 1 956 025 | 1 760 061 | – | 121 031 | – |
| 3 | Imports | 791 875 | 992 120 | 980 454 | 11 666 | – |
| 4 | From other | 575 543 | 472 935 | – | -23 | 25 135 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 850 470** | **9 278 701** | **980 454** | **132 674** | **70 526** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 12 822 017 | 12 601 518 | – | 2 495 344 | 5 001 288 |
| 7 | From other pipelines | 8 024 544 | 7 976 905 | – | – | 70 389 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 097 340 | 1 333 287 | – | 48 904 | 484 415 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **31 794 371** | **31 190 411** | **980 454** | **2 676 922** | **5 626 618** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 972 417 | 5 619 028 | 980 173 | 2 215 399 | – |
| 11 | To plants | 167 694 | 135 380 | – | 121 032 | – |
| 12 | For export | 3 050 788 | 3 244 981 | – | 231 250 (2) | 2 497 526 |
| 13 | To other | 335 552 | 398 104 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 526 451** | **9 397 493** | **980 173** | **2 567 681** | **2 497 526** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 12 822 017 | 12 601 518 | – | – | 2 477 980 |
| 16 | To other pipelines | 1 939 673 | 2 044 586 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 7 182 209 | 7 265 606 | – | 48 904 | 554 804 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 470 352** | **31 309 203** | **980 173** | **2 616 585** | **5 530 310** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 5 620 | -4 479 | 209 | 1 593 | -2 730 |
| 20 | Inventory changes | 318 399 | -114 313 | 72 | 58 744 | 99 038 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **31 794 371** | **31 190 411** | **980 454** | **2 676 922** | **5 626 618** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 6 685 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

October – 1991 – Octobre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 894 399 | 4 789 557 | 168 343 | 155 895 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 98 314 | 1 540 716 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 51 257 | 356 874 | 39 692 | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 043 970** | **6 687 147** | **208 035** | **155 895** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 319 404 | 181 915 | 603 567 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 674 440 | 6 855 567 | 376 509 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 551 080 | 248 888 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 588 894** | **13 973 517** | **1 188 111** | **155 895** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 251 678 | 1 531 786 | 639 992 | – | Aux raffineries | 10 |
| 5 408 | 8 940 | – | – | Aux usines | 11 |
| 122 268 | 370 286 | 23 651 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 6 358 | 203 997 | 187 749 | – | Autres livraisons | 13 |
| **385 712** | **2 115 009** | **851 392** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 018 652 | 4 922 971 | 26 182 | 155 733 | À d'autres provinces | 15 |
| 18 905 | 1 797 268 | 228 413 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 206 615 | 5 307 187 | 148 096 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 629 884** | **14 142 435** | **1 254 083** | **155 733** | **Total, livraisons** | **18** |
| -2 567 | -385 | -586 | -13 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -38 423 | -168 533 | -65 386 | 175 | Variations de stocks | 20 |
| **6 588 894** | **13 973 517** | **1 188 111** | **155 895** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 6 685 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | October 1990 Octobre 1990 | October - 1991 - Octobre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 875 284 | 1 611 153 | - | 323 290 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 401 316 | 3 086 105 | 469 375 | 1 060 253 | - |
| 3 | Imports | 64 276 | 47 710 | - | 47 710 | - |
| 4 | From other | 514 943 | 515 614 | - | 8 499 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 855 819** | **5 260 582** | **469 375** | **1 439 752** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 065 635 | 2 962 733 | 38 064 | 716 434 | 730 179 |
| 7 | From other pipelines | 493 096 | 496 641 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 633 615 | 791 546 | - | 273 542 | 283 780 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **10 048 165** | **9 511 502** | **507 439** | **2 429 728** | **1 013 959** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 495 900 | 378 344 | - | 144 449 | - |
| 11 | To plants | 2 275 917 | 2 074 943 | 255 943 | 971 321 | 38 500 |
| 12 | For export | 439 422 | 412 928 | - | 137 013 (3) | 10 459 |
| 13 | To other | 2 695 482 | 2 487 119 | 88 569 | 933 041 | 290 952 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 906 721** | **5 353 334** | **344 512** | **2 185 824** | **339 911** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 065 635 | 2 962 733 | 163 025 | 38 064 | 407 093 |
| 16 | To other pipelines | 520 026 | 531 635 | - | - | 274 127 |
| 17 | To interprovincial systems | 606 685 | 756 552 | - | 273 542 | 9 653 |
| **18** | **Deliveries, total** | **10 099 067** | **9 604 254** | **507 537** | **2 497 430** | **1 030 784** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 1 973 | 452 | -98 | -6 212 | 183 |
| 20 | Inventory changes | -52 875 | -93 204 | - | -61 490 | -17 008 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **10 048 165** | **9 511 502** | **507 439** | **2 429 728** | **1 013 959** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

October – 1991 – Octobre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 23 149 | 1 262 415 | 2 299 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 30 842 | 1 523 312 | 2 323 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 500 885 | 6 230 | – | Autres arrivages | 4 |
| **53 991** | **3 286 612** | **10 852** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 254 854 | – | 216 972 | 6 230 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 496 641 | – | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 234 224 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 543 069** | **3 783 253** | **227 824** | **6 230** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 127 361 | 106 534 | – | Aux raffineries | 10 |
| 157 744 | 565 613 | 79 740 | 6 082 | Aux usines | 11 |
| 239 249 | 26 207 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 51 873 | 1 122 684 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **448 866** | **1 841 865** | **186 274** | **6 082** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 876 495 | 1 471 826 | 6 230 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 56 309 | 201 199 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 177 915 | 295 442 | – | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 559 585** | **3 810 332** | **192 504** | **6 082** | **Total, livraisons** | **18** |
| -875 | 7 418 | -208 | 244 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -15 641 | -34 497 | 35 528 | -96 | Variations de stocks | 20 |
| **1 543 069** | **3 783 253** | **227 824** | **6 230** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | October 1990<br>Octobre 1990 | October – 1991 – Octobre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 527 027 | 6 053 585 | – | – | 45 391 |
| 2 | From processing plants | 1 956 025 | 1 760 061 | – | – | – |
| 3 | Imports | 791 875 | 992 120 | 980 454 | – | – |
| 4 | From other | 575 543 | 472 935 | – | – | 11 855 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 850 470** | **9 278 701** | **980 454** | **–** | **57 246** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 940 752 | 980 173 | 980 173 | – | – |
| 7 | Ontario | 2 358 172 | 2 215 399 | – | – | 11 823 |
| 8 | Manitoba | – | – | – | – | – |
| 9 | Saskatchewan | 227 435 | 251 678 | – | – | – |
| 10 | Alberta | 1 797 505 | 1 531 786 | – | – | – |
| 11 | British Columbia | 648 553 | 639 992 | – | – | – |
| **12** | **Refineries,total** | **5 972 417** | **5 619 028** | **980 173** | **–** | **11 823** |
| 13 | To plants | 167 694 | 135 380 | – | – | – |
| 14 | For export | 3 050 788 | 3 244 981 | – | – | 34 892 |
| 15 | To other | 335 552 | 398 104 | – | – | – |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 526 451** | **9 397 493** | **980 173** | **–** | **46 715** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 5 620 | –4 479 | 209 | – | –8 |
| 18 | Inventory changes | 318 399 | –114 313 | 72 | – | 10 539 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 850 470** | **9 278 701** | **980 454** | **–** | **57 246** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

October - 1991 - Octobre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 1 004 838 | 4 685 540 | 161 921 | 155 895 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 95 872 | 1 664 189 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 11 666 | Importation | 3 |
| 64 537 | 373 954 | 22 589 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 165 247** | **6 723 683** | **184 510** | **155 895** | **11 666** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| - | - | - | - | - | Québec | 6 |
| 428 020 | 1 654 114 | - | 116 800 | 4 642 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 167 311 | 84 367 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 497 382 | 34 404 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 441 547 | 159 512 | 38 933 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **595 331** | **3 677 410** | **193 916** | **155 733** | **4 642** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 203 | 133 177 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 543 363 | 2 660 041 | - | - | 6 685 | En vue de l'exportation | 14 |
| 6 358 | 388 765 | 2 981 | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 147 255** | **6 859 393** | **196 897** | **155 733** | **11 327** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 2 578 | -6 548 | -586 | -13 | -111 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 15 414 | -129 162 | -11 801 | 175 | 450 | Variations de stocks | 18 |
| **1 165 247** | **6 723 683** | **184 510** | **155 895** | **11 666** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - metres cubes | | | | | | |
| | Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 62 806 179 | 61 444 315 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 16 121 873 | 17 043 808 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 5 745 751 | 7 851 033 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 5 145 092 | 5 019 508 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **89 818 895** | **91 358 664** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 222 341 373 | 219 101 803 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **312 160 268** | **310 460 467** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 14 881 055 | 14 987 243 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 32 354 212 | 30 856 991 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 586 614 | 584 782 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 4 553 289 | 5 305 685 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **52 375 170** | **51 734 701** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 38 443 827 | 37 671 279 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **90 818 997** | **89 405 980** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **142 194 065** | **143 093 365** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 54 397 297 | 51 375 306 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 839 446 | 1 403 495 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 30 066 696 | 35 343 454 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 3 464 035 | 3 801 141 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **89 767 474** | **91 923 396** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 222 341 373 | 219 101 803 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **312 108 847** | **311 025 199** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -43 092 | -80 556 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 94 513 | -484 175 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **312 160 268** | **310 460 468** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 5 044 039 | 4 139 902 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 20 532 463 | 19 912 244 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 3 298 386 | 3 693 222 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 23 452 575 | 23 801 155 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **52 327 463** | **51 546 523** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 38 443 827 | 37 671 279 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **90 771 290** | **89 217 802** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 15 333 | 84 699 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | 32 374 | 103 479 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **90 818 997** | **89 405 980** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **142 094 937** | **143 469 919** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | 6 366 315 | 6 080 288 | 6 053 585 | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | 1 883 622 | 1 658 577 | 1 760 061 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | 890 712 | 816 297 | 992 120 | - | - | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | 515 325 | 458 277 | 472 935 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | **9 655 974** | **9 013 439** | **9 278 701** | - | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | - | - | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | 1 351 504 | 1 415 143 | 1 611 153 | - | - | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | 3 339 459 | 3 069 851 | 3 086 105 | - | - | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | 85 163 | 56 630 | 47 710 | - | - | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | 644 480 | 510 522 | 515 614 | - | - | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | **5 420 606** | **5 052 146** | **5 260 582** | - | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | - | - | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | - | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | **15 076 580** | **14 065 585** | **14 539 283** | - | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | 5 661 270 | 5 128 581 | 5 619 028 | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | 132 215 | 95 424 | 135 380 | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | 3 568 058 | 3 353 225 | 3 244 981 | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | 375 751 | 463 751 | 398 104 | - | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | **9 737 294** | **9 040 981** | **9 397 493** | - | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | - | - | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | **32 568 937** | **30 243 404** | **31 309 203** | - | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | -24 645 | -16 322 | -4 479 | - | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | -56 675 | -11 220 | -114 313 | - | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | 437 575 | 314 811 | 378 344 | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | 1 934 770 | 1 823 970 | 2 074 943 | - | - | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | 636 076 | 346 200 | 412 928 | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | 2 469 801 | 2 562 847 | 2 487 119 | - | - | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | **5 478 222** | **5 047 828** | **5 353 334** | - | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | - | - | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | **8 866 569** | **8 814 921** | **9 604 254** | - | - | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | 4 793 | -3 403 | 452 | - | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | -62 409 | 7 721 | -93 204 | - | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | - | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | **15 215 516** | **14 088 889** | **14 758 827** | - | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | October – Octobre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 689 746 | 897 738 | 3 587 484 | 3 498 063 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 284 922 | 855 349 | 3 140 271 | 3 834 503 |
| **3. Total** | **4 974 668** | **1 753 087** | **6 727 755** | **7 332 566** |
| 4. Lines – Conduites | 3 273 853 | 818 687 | 4 092 540 | 4 453 082 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 700 815 | 934 400 | 2 635 215 | 2 879 484 |
| **6. Total** | **4 974 668** | **1 753 087** | **6 727 755** | **7 332 566** |
| 7. Change – Fluctuations | -219 465 | -139 317 | -358 782 | 310 458 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 764 737 | 148 127 | 1 912 864 | 1 912 836 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 554 129 | 20 347 | 574 476 | 372 604 |
| **10. Total** | **2 318 866** | **168 474** | **2 487 340** | **2 285 440** |
| 11. Change – Fluctuations | 105 152 | 46 113 | 151 265 | -44 934 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 038 590 | 966 814 | 6 005 404 | 6 365 918 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 254 944 | 954 747 | 3 209 691 | 3 252 088 |
| **14. Total** | **7 293 534** | **1 921 561** | **9 215 095** | **9 618 006** |
| 15. Change – Fluctuations | -114 313 | -93 204 | -207 517 | 265 524 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | October – Octobre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 638 164 | 1 998 305 | 9 636 469 | 10 167 491 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 812.8 | 373.3 | 653.3 | 658.8 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

**PF 03681 1991-01**

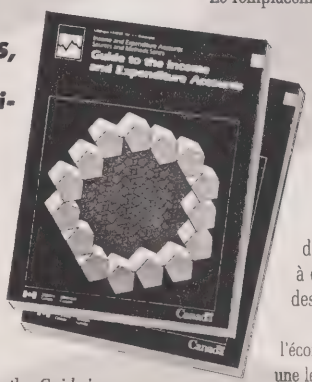
This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# Your guide to understanding Canada's economy

***The structure of Canada's economy can seem difficult to understand. What do we produce? How do we produce it? Who buys it, and who sells it? Statistics Canada's new publication, the GUIDE TO THE INCOME AND EXPENDITURE ACCOUNTS, addresses these puzzling issues and explains how the Income and Expenditure Accounts (IEA) will enrich your understanding of our economic system.***




At the centre of macroeconomic analysis and policy-making in Canada, the IEA show how various groups like households, businesses and governments raise revenue and expend it to purchase goods and services. Together the IEA afford an opportunity to assess the performance of the national and provincial economies.

Developed for both economic specialists and general users, the *Guide* is the first in a series that will fully document Canada's system of national and provincial accounts. In four concise chapters, the *Guide* examines a comprehensive range of topics, including:

- Who uses the IEA and for what purposes
- The role of the IEA within Canada's System of National Accounts (SNA)
- The impact of the Historical Revision of 1986
- Why GDP, rather than GNP, is the central aggregate of the system
- The significance of the Sector Accounts to understanding how a modern economy functions
- The importance of Constant Price Estimates to both the IEA and the SNA
- How the GDP estimates are calculated
- How the quality and reliability of the IEA estimates are assessed

The *Guide* also presents dozens of tables to clearly illustrate theoretical examples and to help you fully understand technical aspects of the IEA.

For business strategists, students, economic analysts and current users of SNA data, the *Guide* is a must. Order the **Guide to the Income and Expenditure Accounts** (Cat.# 13-603E, No.1) for only $35 in Canada, US$42 in the United States and US$49 in other countries. **Call toll-free 1-800-267-6677 and use your Visa or MasterCard, fax your order to 1-613-951-1584, or write to:**
*Publication Sales, Statistics Canada,*
*Ottawa, Ontario K1A 0T6*

***La structure de l'économie canadienne peut sembler difficile à comprendre. Que produisons-nous? Comment produisons-nous? Qui achète notre production et qui la vend? La nouvelle publication de Statistique Canada, GUIDE DES COMPTES DES REVENUS ET DÉPENSES, répond à ces questions difficiles et explique comment les comptes des revenus et dépenses (CRD) vous aideront à mieux comprendre notre système économique.***

Les CRD se trouvent au coeur de l'analyse macroéconomique et des prises de décisions au Canada et montrent comment différents groupes, tels que les ménages, les entreprises et les administrations, se procurent leurs recettes et les dépensent en biens et en services. Ils permettent ainsi d'évaluer les résultats des économies nationale et provinciales.

Destiné aux spécialistes de l'économie comme au grand public, ce *Guide* est le premier ouvrage d'une série qui traite à fond du système de comptabilité nationale du Canada et des provinces. En quatre chapitres concis, le *Guide* aborde un éventail complet de sujets, dont :

- L'identification des personnes qui utilisent les CRD et dans quels buts
- Le rôle des CRD dans le système de comptabilité nationale du Canada (SCN)
- L'incidence de la révision historique de 1986
- Le remplacement du PNB par le PIB
- L'importance des comptes sectoriels pour comprendre le fonctionnement d'une économie moderne
- L'importance des estimations en prix constants pour les CRD et le SCN
- Le calcul des estimations du PIB
- L'évaluation de la qualité et de la fiabilité des estimations des CRD

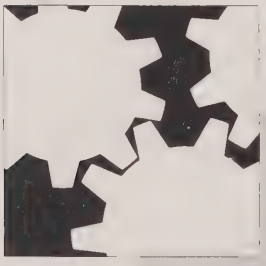
Le *Guide* contient également des dizaines de tableaux afin d'illustrer clairement des exemples théoriques et de vous aider à comprendre parfaitement les aspects techniques des CRD.

Pour les stratégistes des entreprises, les étudiants, les analystes de l'économie et les utilisateurs actuels des données du SCN, le *Guide* est une lecture qui s'impose. Commandez le **Guide des comptes des revenus et dépenses** ( N° 13-603F, N°1 au catalogue) pour 35 $ seulement au Canada, 42 $ US aux États-Unis et 49 $ US dans les autres pays. **Composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584, ou écrivez à :**
*Vente des publications, Statistique Canada,*
*Ottawa, (Ontario) K1A 0T6*

# Pour comprendre l'économie canadienne







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

Publications

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

November 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

November 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Novembre 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**February 1992**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 11**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Février 1992**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 11**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

**FOR FURTHER READING**
**Selected Publications from Statistics Canada**

**LECTURES SUGGÉRÉES**
**choisies parmi les publications de Statistique Canada**

| | Catalogue | |
|---|---|---|
| **Monthly Publications** | | **Publications mensuelles** |
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Service de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| **Quarterly Publication** | | **Publication trimestrielle** |
| Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| **Annual Publications** | | **Publications annuelles** |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57-202 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 1.8% to 14 975 084 cubic metres from 15 256 981 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 773 701 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.0%), 878 474 cubic metres of imported oil, (down 3.3%), 5 259 797 cubic metres of domestic LPG's and products (down 6.2%), and 63 112 cubic metres of imported LPG's and products (up 17.4%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de November les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés de produits pétroliers ont diminué de 1.8%, s'élevant à 14 975 084 mètres cubes (m3), comparativement à 15 256 981 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 773 701 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.0%; 878 474 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 3.3%; 5 259 797 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 6.2% et 63 112 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 17.4%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | November 1990 / Novembre 1990 | November - 1991 - Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | **Receipts:** | | | | |
| | **Net receipts:** | | | | |
| 1 | From fields | 6 333 158 | 6 205 037 | - | - | 44 089 |
| 2 | From processing plants | 1 809 298 | 2 038 125 | - | 126 578 | - |
| 3 | Imports | 908 862 | 878 474 | 867 279 | 11 195 | - |
| 4 | From other | 543 183 | 530 539 | - | - | 25 802 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 594 501** | **9 652 175** | **867 279** | **137 773** | **69 891** |
| | **Transfers:** | | | | |
| 6 | From other provinces | 13 296 356 | 13 012 777 | - | 2 457 330 | 5 227 064 |
| 7 | From other pipelines | 8 161 314 | 8 532 800 | - | - | 70 012 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 098 395 | 1 262 046 | - | 43 228 | 478 353 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **32 150 566** | **32 459 798** | **867 279** | **2 638 331** | **5 845 320** |
| | **Disposition:** | | | | |
| | **Net deliveries:** | | | | |
| 10 | To refineries | 5 670 308 | 5 334 755 | 867 031 | 2 187 965 | - |
| 11 | To plants | 140 052 | 145 408 | - | 126 578 | - |
| 12 | For export | 3 208 400 | 3 685 985 | - | 284 392 (2) | 2 922 365 |
| 13 | To other | 411 905 | 264 520 | - | - | - |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 430 665** | **9 430 668** | **867 031** | **2 598 935** | **2 922 365** |
| | **Transfers:** | | | | |
| 15 | To other provinces | 13 296 356 | 13 012 777 | - | - | 2 452 397 |
| 16 | To other pipelines | 2 026 852 | 2 019 920 | - | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 7 232 857 | 7 774 926 | - | 43 228 | 548 365 |
| **18** | **Deliveries, total** | **31 986 730** | **32 238 291** | **867 031** | **2 642 163** | **5 923 127** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 4 235 | -14 549 | 218 | -19 693 | 5 296 |
| 20 | Inventory changes | 159 601 | 236 056 | 30 | 15 861 | -83 103 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **32 150 566** | **32 459 798** | **867 279** | **2 638 331** | **5 845 320** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 6 758 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

November - 1991 - NOvembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 876 082 | 4 964 263 | 163 429 | 157 174 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 113 671 | 1 797 876 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| 56 934 | 412 986 | 34 817 | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 046 687** | **7 175 125** | **198 246** | **157 174** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 506 933 | 182 672 | 638 778 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 670 459 | 7 455 920 | 336 409 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 492 774 | 247 691 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **6 716 853** | **15 061 408** | **1 173 433** | **157 174** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 231 365 | 1 408 208 | 640 186 | - | Aux raffineries | 10 |
| - | 18 830 | - | - | Aux usines | 11 |
| 77 710 | 368 931 | 32 587 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 749 | 201 554 | 57 217 | - | Autres livraisons | 13 |
| **314 824** | **1 997 523** | **729 990** | **-** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 231 997 | 5 145 711 | 25 528 | 157 144 | À d'autres provinces | 15 |
| 22 819 | 1 779 042 | 218 059 | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 140 414 | 5 924 569 | 118 350 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **6 710 054** | **14 846 845** | **1 091 927** | **157 144** | **Total, livraisons** | **18** |
| -3 108 | -828 | 3 646 | -80 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 9 907 | 215 391 | 77 860 | 110 | Variations de stocks | 20 |
| **6 716 853** | **15 061 408** | **1 173 433** | **157 174** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 6 758 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province**

| No. | | November 1990 Novembre 1990 | November - 1991 - Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 693 181 | 1 694 322 | - | 346 212 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 313 896 | 3 077 639 | 336 016 | 1 203 487 | - |
| 3 | Imports | 53 741 | 63 112 | - | 63 112 | - |
| 4 | From other | 601 662 | 487 836 | - | 8 990 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 662 480** | **5 322 909** | **336 016** | **1 621 801** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 176 633 | 3 031 829 | 60 254 | 758 689 | 745 785 |
| 7 | From other pipelines | 573 697 | 511 386 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 642 268 | 767 388 | - | 264 332 | 287 574 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **10 055 078** | **9 633 512** | **396 270** | **2 644 822** | **1 033 359** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 540 058 | 396 092 | - | 116 241 | - |
| 11 | To plants | 2 144 553 | 2 026 937 | 205 000 | 989 477 | 36 000 |
| 12 | For export | 357 692 | 390 104 | - | 131 661 (3) | 16 625 |
| 13 | To other | 2 699 225 | 2 499 512 | 89 000 | 988 297 | 278 811 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 741 528** | **5 312 645** | **294 000** | **2 225 676** | **331 436** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 176 633 | 3 031 829 | 102 009 | 60 254 | 415 782 |
| 16 | To other pipelines | 571 313 | 503 358 | - | - | 277 378 |
| 17 | To interprovincial systems | 644 652 | 775 416 | - | 264 332 | 10 196 |
| **18** | **Deliveries, total** | **10 134 126** | **9 623 248** | **396 009** | **2 550 262** | **1 034 792** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 1 547 | 24 520 | 261 | 11 891 | -34 |
| 20 | Inventory changes | -80 595 | -14 256 | - | 82 669 | -1 399 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **10 055 078** | **9 633 512** | **396 270** | **2 644 822** | **1 033 359** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province**

November - 1991 - NOvembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 25 595 | 1 319 898 | 2 617 | - | Des installations de traitement | 1 |
| 30 511 | 1 504 753 | 2 872 | - | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| - | - | - | - | Importation | 3 |
| - | 469 667 | 9 179 | - | Autres arrivages | 4 |
| **56 106** | **3 294 318** | **14 668** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 252 760 | - | 205 162 | 9 179 | Venant d'autres provinces | 6 |
| - | 511 386 | - | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 215 482 | - | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 524 348** | **3 805 704** | **219 830** | **9 179** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| - | 149 301 | 130 550 | - | Aux raffineries | 10 |
| 141 690 | 565 326 | 80 290 | 9 154 | Aux usines | 11 |
| 212 676 | 29 142 | - | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 45 581 | 1 079 782 | 18 041 (4) | - | Autres livraisons | 13 |
| **399 947** | **1 823 551** | **228 881** | **9 154** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 986 683 | 1 457 922 | 9 179 | - | À d'autres provinces | 15 |
| 34 765 | 191 215 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 180 717 | 320 171 | - | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 602 112** | **3 792 859** | **238 060** | **9 154** | **Total, livraisons** | **18** |
| 2 289 | 7 967 | 2 197 | -51 | Fuites et autres pertes | 19 |
| -80 053 | 4 878 | -20 427 | 76 | Variations de stocks | 20 |
| **1 524 348** | **3 805 704** | **219 830** | **9 179** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | November 1990 Novembre 1990 | November - 1991 - Novembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 333 158 | 6 205 037 | - | - | 44 089 |
| 2 | From processing plants | 1 809 298 | 2 038 125 | - | - | - |
| 3 | Imports | 908 862 | 878 474 | 867 279 | - | - |
| 4 | From other | 543 183 | 530 539 | - | - | 8 031 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 594 501** | **9 652 175** | **867 279** | **-** | **52 120** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 953 072 | 867 031 | 867 031 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 374 777 | 2 187 965 | - | - | -1 102 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 265 571 | 231 365 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 518 863 | 1 408 208 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 558 025 | 640 186 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 670 308** | **5 334 755** | **867 031** | **-** | **-1 102** |
| 13 | To plants | 140 052 | 145 408 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 208 400 | 3 685 985 | - | - | 53 343 |
| 15 | To other | 411 905 | 264 520 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 430 665** | **9 430 668** | **867 031** | **-** | **52 241** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | 4 235 | -14 549 | 218 | - | 2 |
| 18 | Inventory changes | 159 601 | 236 056 | 30 | - | -123 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 594 501** | **9 652 175** | **867 279** | **-** | **52 120** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

November – 1991 – NOvembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 975 718 | 4 870 152 | 157 904 | 157 174 | – | Des champs pétrolifères | 1 |
| 110 817 | 1 927 308 | – | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | 11 195 | Importation | 3 |
| 74 735 | 427 601 | 20 172 | – | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 161 270** | **7 225 061** | **178 076** | **157 174** | **11 195** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| – | – | – | – | – | Québec | 6 |
| 344 852 | 1 722 226 | – | 117 858 | 4 131 | Ontario | 7 |
| – | – | – | – | – | Manitoba | 8 |
| 144 499 | 86 866 | – | – | – | Saskatchewan | 9 |
| – | 1 374 365 | 33 843 | – | – | Alberta | 10 |
| – | 478 208 | 122 692 | 39 286 | – | Colombie-Britannique | 11 |
| **489 351** | **3 661 665** | **156 535** | **157 144** | **4 131** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 577 | 142 831 | – | – | – | Aux usines | 13 |
| 656 357 | 2 969 527 | – | – | 6 758 | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 749 | 258 771 | – | – | – | Autres livraisons | 15 |
| **1 154 034** | **7 032 794** | **156 535** | **157 144** | **10 889** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| 1 018 | –19 280 | 3 646 | –80 | –73 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 6 218 | 211 547 | 17 895 | 110 | 379 | Variations de stocks | 18 |
| **1 161 270** | **7 225 061** | **178 076** | **157 174** | **11 195** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date<br>Total cumulatif<br>1990 | <br><br>1991 | January<br>Janvier | February<br>Fevrier | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts:<br>Crude oil and equivalent:(1)<br>Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 69 139 337 | 67 649 352 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 17 931 171 | 19 081 933 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 6 654 613 | 8 729 507 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 5 688 275 | 5 550 047 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **99 413 396** | **101 010 839** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 244 897 438 | 241 909 426 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **344 310 834** | **342 920 265** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 16 574 236 | 16 681 565 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 35 668 108 | 33 934 630 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 640 355 | 647 894 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 5 154 951 | 5 793 521 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **58 037 650** | **57 057 618** | **5 758 489** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 42 836 425 | 41 981 882 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **100 874 075** | **99 039 492** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **157 451 046** | **158 068 449** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition:<br>Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 60 067 605 | 56 710 061 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 1 979 498 | 1 548 903 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 33 275 096 | 39 029 439 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 3 875 940 | 4 065 661 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **99 198 139** | **101 354 064** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 244 897 438 | 241 909 426 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **344 095 577** | **343 263 490** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -38 857 | -95 105 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 254 114 | -248 119 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **344 310 834** | **342 920 266** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 5 584 097 | 4 535 994 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 22 677 016 | 21 939 181 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 3 656 078 | 4 083 326 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 26 151 800 | 26 300 667 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **58 068 991** | **56 859 168** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 42 836 425 | 41 981 882 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **100 905 416** | **98 841 050** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 16 880 | 109 219 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | -48 221 | 89 223 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **100 874 075** | **99 039 492** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **157 267 130** | **158 213 232** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | 6 366 315 | 6 080 288 | 6 053 585 | 6 205 037 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | 1 883 622 | 1 658 577 | 1 760 061 | 2 038 125 | - | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | 890 712 | 816 297 | 992 120 | 878 474 | - | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | 515 325 | 458 277 | 472 935 | 530 539 | - | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | **9 655 974** | **9 013 439** | **9 278 701** | **9 652 175** | - | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | 22 807 623 | - | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | **32 459 798** | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | 1 351 504 | 1 415 143 | 1 611 153 | 1 694 322 | - | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | 3 339 459 | 3 069 851 | 3 086 105 | 3 077 639 | - | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | 85 163 | 56 630 | 47 710 | 63 112 | - | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | 644 480 | 510 522 | 515 614 | 487 836 | - | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | **5 420 606** | **5 052 146** | **5 260 582** | **5 322 909** | - | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | 4 310 603 | - | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | **9 633 512** | - | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | **15 076 588** | **14 065 585** | **14 539 283** | **14 975 084** | - | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1):<br>Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | 5 661 270 | 5 128 581 | 5 619 028 | 5 334 755 | - | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | 132 215 | 95 424 | 135 380 | 145 408 | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | 3 568 058 | 3 353 225 | 3 244 981 | 3 685 985 | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | 375 751 | 463 751 | 398 104 | 264 520 | - | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | **9 737 294** | **9 040 981** | **9 397 493** | **9 430 668** | - | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | 22 807 623 | - | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | **32 568 937** | **30 243 404** | **31 309 203** | **32 238 291** | - | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | -24 645 | -16 322 | -4 479 | -14 549 | - | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | -56 675 | -11 220 | -114 313 | 236 056 | - | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | **32 459 798** | - | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | 437 575 | 314 811 | 378 344 | 396 092 | - | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | 1 934 770 | 1 823 970 | 2 074 943 | 2 026 937 | - | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | 636 076 | 346 200 | 412 928 | 390 104 | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | 2 469 801 | 2 562 847 | 2 487 119 | 2 499 512 | - | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | **5 478 222** | **5 047 828** | **5 353 334** | **5 312 645** | - | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | 4 310 603 | - | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | **8 866 569** | **8 814 921** | **9 604 254** | **9 623 248** | - | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | 4 793 | -3 403 | 452 | 24 520 | - | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | -62 409 | 7 721 | -93 204 | -14 256 | - | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | **9 633 512** | - | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | **15 215 516** | **14 088 809** | **14 758 827** | **14 743 313** | - | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | November – Novembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 775 372 | 626 449 | 3 401 821 | 3 565 711 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 525 284 | 1 044 094 | 3 569 378 | 3 790 728 |
| **3. Total** | **5 300 656** | **1 670 543** | **6 971 199** | **7 356 439** |
| 4. Lines – Conduites | 3 259 632 | 834 540 | 4 094 172 | 4 455 925 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 2 041 024 | 836 003 | 2 877 027 | 2 900 514 |
| **6. Total** | **5 300 656** | **1 670 543** | **6 971 199** | **7 356 439** |
| 7. Change – Fluctuations | 325 988 | –82 544 | 243 444 | 23 873 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 716 612 | 197 711 | 1 914 323 | 1 883 379 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 512 322 | 39 051 | 551 373 | 457 194 |
| **10. Total** | **2 228 934** | **236 762** | **2 465 696** | **2 340 573** |
| 11. Change – Fluctuations | –89 932 | 68 288 | –21 644 | 55 133 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 4 976 244 | 1 032 251 | 6 008 495 | 6 339 304 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 553 346 | 875 054 | 3 428 400 | 3 357 708 |
| **14. Total** | **7 529 590** | **1 907 305** | **9 436 895** | **9 697 012** |
| 15. Change – Fluctuations | 236 056 | –14 256 | 221 800 | 79 006 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | November – Novembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 7 968 473 | 2 022 781 | 9 991 254 | 10 200 473 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 845.0 | 380.7 | 677.7 | 672.3 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **SUBTOTAL** | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | **GST (7%)** | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | **GRAND TOTAL** | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

Nº de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| | **TOTAL** | |
| Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. | **TPS (7 %)** | |
| Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. | **TOTAL GÉNÉRAL** | |

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

**Pour un service plus rapide, composez** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

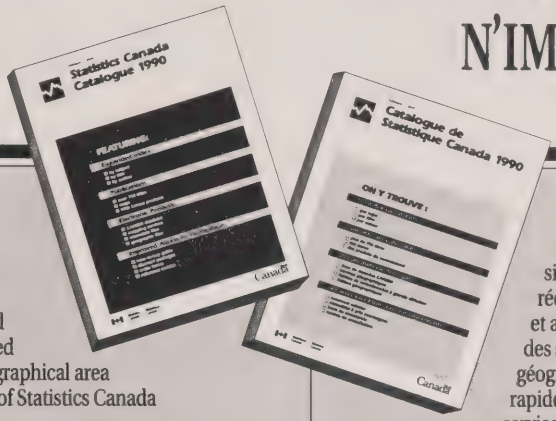
**PF 03681 1991-01**

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

# PICK A TOPIC... ANY TOPIC




Now a redesigned **Statistics Canada Catalogue** will simplify your search for the most up-to-date or historic facts. An expanded and improved keyword index, cross-referencing, increased subject detail and listings by geographical area provide easy access to hundreds of Statistics Canada products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's **Catalogue** is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the **Statistics Canada Catalogue** (cat. # 11-204E) for $13.95 in Canada, US$17 in the U.S. and US$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

**1-800-267-6677.**

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Dorénavant le **Catalogue de Statistique Canada** amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout !

☐ L'édition augmentée du **Catalogue de Statistique Canada** contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personne-ressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

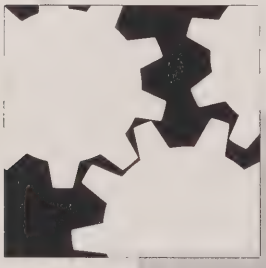
☐ Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le **Catalogue de Statistique Canada** (nº 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 $ au Canada, 17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

**1-800-267-6677.**







## Get the Facts On Canadian Manufacturing

**PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

## Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

Catalogue 55-001 Monthly

# Oil pipe line transport

December 1991

Catalogue 55-001 Mensuel

# Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1991



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

| | |
|---|---|
| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

| | |
|---|---|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Appelez à frais virés au 403-495-2011 |

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

# Oil pipe line transport

SIC 4612

December 1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Décembre 1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**March 1992**

Price: Canada: $10.00 per issue, $100.00 annually

United States: US$12.00 per issue, US$120.00 annually

Other Countries: US$14.00 per issue, US$140.00 annually

**Catalogue 55-001, Vol. 41, No. 12**

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Mars 1992**

Prix : Canada : 10 $ l'exemplaire, 100 $ par année

États-Unis : 12 $ US l'exemplaire, 120 $ US par année

Autres pays : 14 $ US l'exemplaire, 140 $ US par année

**Catalogue 55-001, vol. 41, no. 12**

ISSN 0380-4615

Ottawa

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

**ABBREVIATIONS**

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisppres.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**ABBRÉVIATIONS**

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

## TABLE OF CONTENTS


| | PAGE |
|---|---|
| **Highlights** | 5 |
| **Data Quality and Methodology** | 5 |
| **Table** | |
| 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province | 6 |
| 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum, Products, by Province | 8 |
| 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source | 10 |
| 4. Summary of Pipe Line Movements by Commodity Groups, by Month | 12 |
| 5. Inventories | 14 |
| 6. Operating Statistics | 14 |
| **Glossary** | 15 |


## TABLE DES MATIÈRES


| | PAGE |
|---|---|
| **Faits saillants** | 5 |
| **Qualité des données et méthodologie** | 5 |
| **Tableau** | |
| 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province | 6 |
| 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province | 8 |
| 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine | 10 |
| 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois | 12 |
| 5. Inventaires | 14 |
| 6. Statistiques d'exploitation | 14 |
| **Terminologie** | 15 |

**FOR FURTHER READING**
**Selected Publications from Statistics Canada**

**LECTURES SUGGÉRÉES**
**choisies parmi les publications de Statistique Canada**

| | **Catalogue** | |
|---|---|---|
| **Monthly Publications** | | **Publications mensuelles** |
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Service de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| **Quarterly Publication** | | **Publication trimestrielle** |
| Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| **Annual Publications** | | **Publications annuelles** |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57-202 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques |

## HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 1.0% to 15 457 779 cubic metres from 15 307 355 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 838 391 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.4%), 867 405 cubic metres of imported oil, (up 15.4%), 5 703 683 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.1%), and 48 300 cubic metres of imported LPG's and products (down 10.9%).

## FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés de produits pétroliers ont augmenté de 1.0%, s'élevant à 15 457 779 mètres cubes (m3), comparativement à 15 307 355 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 838 391 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.4%; 867 405 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 15.4%; 5 703 683 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.1% et 48 300 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 10.9%.

## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

**TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province**

| No. | | December 1990 Décembre 1990 | December – 1991– Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 442 417 | 6 214 043 | – | – | 44 351 |
| 2 | From processing plants | 1 807 967 | 2 082 771 | – | 151 625 | – |
| 3 | Imports | 751 406 | 867 405 | 855 001 | 12 404 | – |
| 4 | From other | 556 105 | 541 577 | – | – | 26 786 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 557 895** | **9 705 796** | **855 001** | **164 029** | **71 137** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 14 463 444 | 13 630 702 | – | 2 355 652 | 5 554 128 |
| 7 | From other pipelines | 8 621 455 | 8 726 001 | – | – | 71 122 |
| 8 | From interprovincial systems | 1 146 071 | 1 253 974 | – | 19 242 | 487 003 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **33 788 865** | **33 316 473** | **855 001** | **2 538 923** | **6 183 390** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 5 571 150 | 5 302 690 | 854 585 | 2 114 937 | – |
| 11 | To plants | 153 662 | 196 150 | – | 151 625 | – |
| 12 | For export | 3 437 932 | 3 990 757 | – | 253 997 (2) | 3 200 092 |
| 13 | To other | 426 574 | 309 234 | – | – | – |
| **14** | **Net deliveries, total** | **9 595 318** | **9 798 831** | **854 585** | **2 520 559** | **3 200 092** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 14 463 444 | 13 630 702 | – | – | 2 352 044 |
| 16 | To other pipelines | 2 068 922 | 2 076 734 | – | – | – |
| 17 | To interprovincial systems | 7 698 604 | 7 903 241 | – | 19 242 | 558 125 |
| **18** | **Deliveries, total** | **33 826 288** | **33 409 508** | **854 585** | **2 539 801** | **6 110 261** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | –7 120 | 8 588 | 294 | –495 | –357 |
| 20 | Inventory changes | –30 303 | –101 623 | 122 | –383 | 73 486 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **33 788 865** | **33 316 473** | **855 001** | **2 538 923** | **6 183 390** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 7 176 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

December – 1991 – Décembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia<br>Colombie-Britannique | Northwest Territories<br>Territoires du Nord-Ouest | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 915 918 | 4 919 380 | 170 130 | 164 264 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 96 858 | 1 834 288 | – | – | Des installations de traitement | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| 59 467 | 418 205 | 37 119 | – | Autres arrivages | 4 |
| **1 072 243** | **7 171 873** | **207 249** | **164 264** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 4 916 973 | 189 441 | 614 508 | – | Venant d'autres provinces | 6 |
| 725 565 | 7 562 068 | 367 246 | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 555 427 | 192 302 | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **7 270 208** | **15 115 684** | **1 189 003** | **164 264** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| 274 314 | 1 420 571 | 638 283 | – | Aux raffineries | 10 |
| 11 035 | 33 490 | – | – | Aux usines | 11 |
| 125 838 | 391 865 | 18 965 | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 5 931 | 146 138 | 157 165 | – | Autres livraisons | 13 |
| **417 118** | **1 992 064** | **814 413** | **•** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 5 557 736 | 5 531 481 | 25 226 | 164 215 | À d'autres provinces | 15 |
| 22 639 | 1 824 975 | 223 120 | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 258 353 | 5 929 395 | 138 126 | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **7 255 846** | **15 277 915** | **1 206 885** | **164 215** | **Total, livraisons** | **18** |
| -397 | 9 595 | -53 | 1 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 14 759 | -171 826 | -17 829 | 48 | Variations de stocks | 20 |
| **7 270 208** | **15 115 684** | **1 189 003** | **164 264** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 7 176 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

| No. | | December 1990 Décembre 1990 | December - 1991- Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario (1) | Manitoba |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 1 762 333 | 1 828 808 | - | 485 075 | - |
| 2 | From refineries and bulk plants | 3 353 594 | 3 431 458 | 457 938 | 1 378 535 | - |
| 3 | Imports | 54 226 | 48 300 | - | 48 300 | - |
| 4 | From other | 579 307 | 443 417 | - | 661 | - |
| **5** | **Net receipts, total** | **5 749 460** | **5 751 983** | **457 938** | **1 912 571** | **-** |
| | Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 023 466 | 3 059 608 | 32 578 | 726 090 | 750 087 |
| 7 | From other pipelines | 485 114 | 538 920 | - | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 586 846 | 696 279 | - | 240 810 | 272 126 |
| **9** | **RECEIPTS, TOTAL** | **9 844 886** | **10 046 790** | **490 516** | **2 879 471** | **1 022 213** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 517 844 | 404 375 | - | 149 226 | - |
| 11 | To plants | 2 234 475 | 2 197 420 | 269 129 | 1 081 423 | 36 000 |
| 12 | For export | 316 719 | 456 784 | - | 143 352 (3) | 18 367 |
| 13 | To other | 2 550 112 | 2 661 319 | 89 717 | 1 249 288 | 263 842 |
| **14** | **Net deliveries, total** | **5 819 150** | **5 719 898** | **358 846** | **2 623 289** | **318 209** |
| | Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 023 466 | 3 059 608 | 131 372 | 32 578 | 433 721 |
| 16 | To other pipelines | 326 858 | 549 216 | - | - | 261 999 |
| 17 | To interprovincial systems | 545 102 | 685 983 | - | 240 810 | 10 127 |
| **18** | **Deliveries, total** | **9 914 576** | **10 014 705** | **490 218** | **2 896 677** | **1 024 056** |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 1 228 | 4 305 | 298 | -1 830 | -60 |
| 20 | Inventory changes | -70 918 | 27 780 | - | -15 376 | -1 783 |
| **21** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 844 886** | **10 046 790** | **490 516** | **2 879 471** | **1 022 213** |

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

**TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par provinces**

December – 1991 – Décembre

| Saskatchewan(2) | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Yukon | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres – mètres cubes | | | | | |
| | | | | Arrivages: | |
| | | | | Arrivages nets: | |
| 17 636 | 1 323 584 | 2 513 | – | Des installations de traitement | 1 |
| 20 997 | 1 571 867 | 2 121 | – | Des raffineries et des installations de stockage | 2 |
| – | – | – | – | Importation | 3 |
| – | 435 119 | 7 637 | – | Autres arrivages | 4 |
| **38 633** | **3 330 570** | **12 271** | **-** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | Transferts: | |
| 1 337 565 | – | 205 651 | 7 637 | Venant d'autres provinces | 6 |
| – | 538 920 | – | – | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 183 343 | – | – | – | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| **1 559 541** | **3 869 490** | **217 922** | **7 637** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **9** |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Livraisons nettes: | |
| – | 143 060 | 112 089 | – | Aux raffineries | 10 |
| 126 971 | 594 266 | 81 981 | 7 650 | Aux usines | 11 |
| 272 618 | 22 447 | – | – | En vue de l'exportation | 12 |
| 37 076 | 1 021 396 | – (4) | – | Autres livraisons | 13 |
| **436 665** | **1 781 169** | **194 070** | **7 650** | **Total, livraisons nettes** | **14** |
| | | | | Transferts: | |
| 911 084 | 1 543 216 | 7 637 | – | À d'autres provinces | 15 |
| 40 666 | 246 551 | – | – | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 142 677 | 292 369 | – | – | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| **1 531 092** | **3 863 305** | **201 707** | **7 650** | **Total, livraisons** | **18** |
| -69 | 5 924 | 78 | -36 | Fuites et autres pertes | 19 |
| 28 518 | 261 | 16 137 | 23 | Variations de stocks | 20 |
| **1 559 541** | **3 869 490** | **217 922** | **7 637** | **TOTAL, UTILISATION** | **21** |

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

**TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source**

| No. | | December 1990 Décembre 1990 | December - 1991- Décembre | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Total | Québec | Ontario | Manitoba(1) |
| | | cubic metres - mètres cubes | | | | |
| | Receipts: | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | |
| 1 | From fields | 6 442 417 | 6 214 043 | - | - | 44 351 |
| 2 | From processing plants | 1 807 967 | 2 082 771 | - | - | - |
| 3 | Imports | 751 406 | 867 405 | 855 001 | - | - |
| 4 | From other | 556 105 | 541 577 | - | - | 12 035 |
| **5** | **Net receipts, total** | **9 557 895** | **9 705 796** | **855 001** | **-** | **56 386** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | |
| | To refineries: | | | | | |
| 6 | Quebec | 836 188 | 854 585 | 854 585 | - | - |
| 7 | Ontario | 2 536 192 | 2 114 937 | - | - | 18 481 |
| 8 | Manitoba | - | - | - | - | - |
| 9 | Saskatchewan | 203 863 | 274 314 | - | - | - |
| 10 | Alberta | 1 453 617 | 1 420 571 | - | - | - |
| 11 | British Columbia | 541 290 | 638 283 | - | - | - |
| **12** | **Refineries,total** | **5 571 150** | **5 302 690** | **854 585** | **-** | **18 481** |
| 13 | To plants | 159 662 | 196 150 | - | - | - |
| 14 | For export | 3 437 932 | 3 990 757 | - | - | 36 284 |
| 15 | To other | 426 574 | 309 234 | - | - | - |
| **16** | **Net deliveries, total** | **9 595 318** | **9 798 831** | **854 585** | **-** | **54 765** |
| 17 | Line losses and unaccounted for | -7 120 | 8 588 | 294 | - | -112 |
| 18 | Inventory changes | -30 303 | -101 623 | 122 | - | 1 733 |
| **19** | **DISPOSITION, TOTAL** | **9 557 895** | **9 705 796** | **855 001** | **-** | **56 386** |

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

**TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

December - 1991 - Décembre

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Northwest Territories / Territoires du Nord-ouest | United States / États-Unis | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | Arrivages: | |
| | | | | | Arrivages nets: | |
| 1 023 954 | 4 816 724 | 164 750 | 164 264 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 94 093 | 1 988 678 | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 12 404 | Importation | 3 |
| 74 218 | 433 726 | 21 598 | - | - | Autres arrivages | 4 |
| **1 192 265** | **7 239 128** | **186 348** | **164 264** | **12 404** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Livraisons nettes: | |
| | | | | | Aux raffineries: | |
| - | - | - | - | - | Québec | 6 |
| 324 928 | 1 643 478 | - | 123 161 | 4 889 | Ontario | 7 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 8 |
| 154 257 | 120 057 | - | - | - | Saskatchewan | 9 |
| - | 1 386 034 | 34 537 | - | - | Alberta | 10 |
| - | 442 711 | 154 518 | 41 054 | - | Colombie-Britannique | 11 |
| **479 185** | **3 592 280** | **189 055** | **164 215** | **4 889** | **Total, raffineries** | **12** |
| 2 622 | 193 528 | - | - | - | Aux usines | 13 |
| 673 770 | 3 273 527 | - | - | 7 176 | En vue de l'exportation | 14 |
| 5 931 | 303 303 | - | - | - | Autres livraisons | 15 |
| **1 161 508** | **7 362 638** | **189 055** | **164 215** | **12 065** | **Total, livraisons nettes** | **16** |
| -1 481 | 10 027 | -53 | 1 | -88 | Fuites et autres pertes | 17 |
| 32 238 | -133 537 | -2 654 | 48 | 427 | Variations de stocks | 18 |
| **1 192 265** | **7 239 128** | **186 348** | **164 264** | **12 404** | **TOTAL, UTILISATION** | **19** |

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

**TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month**

| No. | | Total year-to-date Total cumulatif 1990 | Total year-to-date Total cumulatif 1991 | January Janvier | February Fevrier | March Mars | April Avril | May Mai |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | cubic metres – mètres cubes | | | | | | |
| | Receipts: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 75 581 754 | 73 863 395 | 6 472 393 | 5 998 506 | 6 287 034 | 5 965 605 | 6 109 723 |
| 2 | From processing plants | 19 739 138 | 21 164 704 | 1 734 995 | 1 684 264 | 1 757 124 | 1 355 405 | 1 674 504 |
| 3 | Imports | 7 406 019 | 9 596 912 | 715 326 | 781 055 | 814 918 | 526 650 | 646 489 |
| 4 | From other | 6 244 380 | 6 091 624 | 529 898 | 534 282 | 530 963 | 496 563 | 511 354 |
| **5** | **Net receipts, total** | **108 971 291** | **110 716 635** | **9 452 612** | **8 998 107** | **9 390 039** | **8 344 223** | **8 942 070** |
| 6 | Transfers | 269 128 408 | 265 520 103 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **7** | **RECEIPTS, TOTAL** | **378 099 699** | **376 236 738** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 18 336 569 | 18 510 373 | 1 654 327 | 1 471 910 | 1 663 262 | 1 517 873 | 1 519 847 |
| 9 | From refineries | 39 021 702 | 37 366 088 | 3 481 837 | 3 023 725 | 3 110 498 | 2 964 132 | 3 008 881 |
| 10 | Imports | 694 581 | 696 194 | 43 538 | 40 924 | 52 356 | 70 640 | 53 899 |
| 11 | From other | 5 734 258 | 6 236 938 | 578 707 | 398 212 | 487 206 | 524 902 | 518 301 |
| **12** | **Net receipts, total** | **63 787 110** | **62 809 593** | **5 758 409** | **4 934 771** | **5 313 322** | **5 077 547** | **5 100 928** |
| 13 | Transfers | 46 931 851 | 46 276 689 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **14** | **RECEIPTS, TOTAL** | **110 718 961** | **109 086 282** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **15** | **Net receipts, total - All commodities** | **172 758 401** | **173 526 228** | **15 211 021** | **13 932 878** | **14 703 361** | **13 421 770** | **14 042 998** |
| | Disposition: | | | | | | | |
| | Crude oil and equivalent:(1) | | | | | | | |
| | Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 65 638 755 | 62 012 751 | 5 096 542 | 4 748 876 | 4 937 229 | 4 458 884 | 4 948 273 |
| 17 | To processing plants | 2 139 160 | 1 745 053 | 132 425 | 156 051 | 168 360 | 157 005 | 161 153 |
| 18 | For export | 36 713 028 | 43 020 196 | 3 745 625 | 3 843 521 | 3 655 036 | 3 650 166 | 3 776 619 |
| 19 | To other | 4 302 514 | 4 374 895 | 534 065 | 440 478 | 404 834 | 334 034 | 307 628 |
| **20** | **Net deliveries, total** | **108 793 457** | **111 152 895** | **9 508 657** | **9 188 926** | **9 165 459** | **8 600 089** | **9 193 673** |
| 21 | Transfers | 269 128 408 | 265 520 103 | 23 449 446 | 21 930 069 | 21 978 034 | 21 175 648 | 22 366 325 |
| **22** | **Deliveries, total** | **377 921 865** | **376 672 998** | **32 958 103** | **31 118 995** | **31 143 493** | **29 775 737** | **31 559 998** |
| 23 | Line losses and unaccounted for | -45 977 | -86 517 | -5 188 | 16 170 | -9 559 | 843 | -15 115 |
| 24 | Inventory changes | 223 811 | -349 742 | -50 857 | -206 989 | 234 139 | -256 709 | -236 488 |
| **25** | **DISPOSITION, TOTAL** | **378 099 699** | **376 236 739** | **32 902 058** | **30 928 176** | **31 368 073** | **29 519 871** | **31 308 395** |
| | LPG's and products:(2) | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 6 101 941 | 4 940 369 | 515 499 | 427 527 | 409 074 | 422 462 | 389 833 |
| 27 | To plants | 24 911 491 | 24 136 601 | 2 308 167 | 1 916 355 | 1 920 467 | 1 953 092 | 2 102 503 |
| 28 | For export | 4 172 797 | 4 540 110 | 504 269 | 371 734 | 305 236 | 332 364 | 288 141 |
| 29 | To other | 28 701 912 | 28 961 986 | 2 549 280 | 2 294 024 | 2 479 746 | 2 333 446 | 2 156 817 |
| **30** | **Net deliveries, total** | **63 888 141** | **62 579 066** | **5 877 215** | **5 009 640** | **5 114 523** | **5 041 364** | **4 937 294** |
| 31 | Transfers | 46 931 851 | 46 276 689 | 4 152 263 | 3 491 988 | 3 842 411 | 3 821 474 | 3 916 728 |
| **32** | **Deliveries, total** | **110 819 992** | **108 855 755** | **10 029 478** | **8 501 628** | **8 956 934** | **8 862 838** | **8 854 022** |
| 33 | Line losses and unaccounted for | 18 108 | 113 524 | 23 628 | 10 858 | -10 230 | 29 399 | -11 013 |
| 34 | Inventory changes | -119 139 | 117 003 | -142 434 | -85 727 | 209 029 | 6 784 | 174 647 |
| **35** | **DISPOSITION, TOTAL** | **110 718 961** | **109 086 282** | **9 910 672** | **8 426 759** | **9 155 733** | **8 899 021** | **9 017 656** |
| **36** | **Net deliveries, total - All commodities** | **172 681 598** | **173 731 961** | **15 385 872** | **14 198 566** | **14 279 982** | **13 641 453** | **14 130 967** |

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

**TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois**

| June<br>Juin | July<br>Juillet | August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | Arrivages:<br>Brut et équivalent(1):<br>Arrivages nets: | |
| 5 927 490 | 6 183 376 | 6 366 315 | 6 080 288 | 6 053 585 | 6 205 037 | 6 214 043 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 1 690 269 | 1 844 987 | 1 883 622 | 1 658 577 | 1 760 061 | 2 038 125 | 2 082 771 | Des installations de traitement | 2 |
| 770 290 | 897 176 | 890 712 | 816 297 | 992 120 | 878 474 | 867 405 | Importations | 3 |
| 492 175 | 477 736 | 515 325 | 458 277 | 472 935 | 530 539 | 541 577 | Autres arrivages | 4 |
| **8 880 224** | **9 403 275** | **9 655 974** | **9 013 439** | **9 278 701** | **9 652 175** | **9 705 796** | **Total, arrivages nets** | **5** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | 22 807 623 | 23 610 677 | Transferts | 6 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | **32 459 798** | **33 316 473** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **7** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 1 346 873 | 1 435 351 | 1 351 504 | 1 415 143 | 1 611 153 | 1 694 322 | 1 828 808 | Des usines de traitement | 8 |
| 2 907 521 | 2 864 982 | 3 339 459 | 3 069 851 | 3 086 105 | 3 077 639 | 3 431 458 | Des raffineries | 9 |
| 65 826 | 68 096 | 85 163 | 56 630 | 47 710 | 63 112 | 48 300 | Importations | 10 |
| 515 367 | 612 374 | 644 480 | 510 522 | 515 614 | 487 836 | 443 417 | Autres arrivages | 11 |
| **4 835 587** | **4 980 803** | **5 420 606** | **5 052 146** | **5 260 582** | **5 322 909** | **5 751 983** | **Total, arrivages nets** | **12** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | 4 310 603 | 4 294 807 | Transferts | 13 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | **9 633 512** | **10 046 790** | **TOTAL, ARRIVAGES** | **14** |
| **13 715 811** | **14 384 078** | **15 076 588** | **14 065 585** | **14 539 283** | **14 975 084** | **15 457 779** | **Total, arrivages nets - Tous les produits** | **15** |
| | | | | | | | Utilisation:<br>Brut et équivalent(1): | |
| | | | | | | | Livraisons nettes: | |
| 5 151 909 | 5 624 714 | 5 661 270 | 5 128 581 | 5 619 028 | 5 334 755 | 5 302 690 | Aux raffineries | 16 |
| 131 740 | 133 742 | 132 215 | 95 424 | 135 380 | 145 408 | 196 150 | Aux usines de traitement | 17 |
| 3 383 041 | 3 123 182 | 3 568 058 | 3 353 225 | 3 244 981 | 3 685 985 | 3 990 757 | En vue de l'exportation | 18 |
| 269 240 | 273 256 | 375 751 | 463 751 | 398 104 | 264 520 | 309 234 | Autres livraisons | 19 |
| **8 935 930** | **9 154 894** | **9 737 294** | **9 040 981** | **9 397 493** | **9 430 668** | **9 798 831** | **Total, livraisons nettes** | **20** |
| 21 792 153 | 20 464 353 | 22 831 643 | 21 202 423 | 21 911 710 | 22 807 623 | 23 610 677 | Transferts | 21 |
| **30 728 083** | **29 619 247** | **32 568 937** | **30 243 404** | **31 309 203** | **32 238 291** | **33 409 508** | **Total, livraisons** | **22** |
| -9 076 | -13 187 | -24 645 | -16 322 | -4 479 | -14 549 | 8 588 | Fuites et autres pertes | 23 |
| -46 630 | 261 567 | -56 675 | -11 220 | -114 313 | 236 056 | -101 623 | Variations de stocks | 24 |
| **30 672 377** | **29 867 628** | **32 487 617** | **30 215 862** | **31 190 411** | **32 459 798** | **33 316 473** | **TOTAL, UTILISATION** | **25** |
| | | | | | | | GPL et produits pétroliers(2): | |
| 408 328 | 436 449 | 437 575 | 314 811 | 378 344 | 396 092 | 404 375 | Aux raffineries | 26 |
| 1 920 339 | 1 957 638 | 1 934 770 | 1 823 970 | 2 074 943 | 2 026 937 | 2 197 420 | Aux usines | 27 |
| 252 643 | 243 631 | 636 076 | 346 200 | 412 928 | 390 104 | 456 784 | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 139 323 | 2 328 752 | 2 469 801 | 2 562 847 | 2 487 119 | 2 499 512 | 2 661 319 | Autres livraisons | 29 |
| **4 720 633** | **4 966 470** | **5 478 222** | **5 047 828** | **5 353 334** | **5 312 645** | **5 719 898** | **Total, livraisons nettes** | **30** |
| 3 681 022 | 3 359 033 | 3 388 347 | 3 767 093 | 4 250 920 | 4 310 603 | 4 294 807 | Transferts | 31 |
| **8 401 655** | **8 325 503** | **8 866 569** | **8 814 921** | **9 604 254** | **9 623 248** | **10 014 705** | **Total, livraisons** | **32** |
| 9 811 | 30 404 | 4 793 | -3 403 | 452 | 24 520 | 4 305 | Fuites et autres pertes | 33 |
| 105 143 | -16 071 | -62 409 | 7 721 | -93 204 | -14 256 | 27 780 | Variations de stocks | 34 |
| **8 516 609** | **8 339 836** | **8 808 953** | **8 819 239** | **9 511 502** | **9 633 512** | **10 046 790** | **TOTAL, UTILISATION** | **35** |
| **13 656 563** | **14 121 364** | **15 215 516** | **14 088 809** | **14 750 827** | **14 743 313** | **15 518 729** | **Total, livraisons nettes - Tous les produits** | **36** |

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

**TABLE 5. Inventories**

**TABLEAU 5. Inventaires**

| | End of month – À la fin du mois | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | December – Décembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| | cubic metres – mètres cubes | | | |
| In Canada: | | | | |
| 1. Shippers – Expéditeurs | 2 679 423 | 686 427 | 3 365 850 | 3 723 956 |
| 2. Carriers – Transporteurs | 2 455 853 | 1 088 023 | 3 543 876 | 3 491 807 |
| **3. Total** | **5 135 276** | **1 774 450** | **6 909 726** | **7 215 763** |
| 4. Lines – Conduites | 3 292 526 | 815 025 | 4 107 551 | 4 464 746 |
| 5. Tanks – Réservoirs | 1 842 750 | 959 425 | 2 802 175 | 2 751 017 |
| **6. Total** | **5 135 276** | **1 774 450** | **6 909 726** | **7 215 763** |
| 7. Change – Fluctuations | –165 380 | 103 907 | –61 473 | –140 676 |
| Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines – Conduites | 1 772 313 | 139 451 | 1 911 764 | 1 871 222 |
| 9. Tanks – Réservoirs | 520 378 | 21 184 | 541 562 | 508 806 |
| **10. Total** | **2 292 691** | **160 635** | **2 453 326** | **2 380 028** |
| 11. Change – Fluctuations | 63 757 | –76 127 | –12 370 | 39 455 |
| Total: | | | | |
| 12. Lines – Conduites | 5 064 839 | 954 476 | 6 019 315 | 6 335 968 |
| 13. Tanks – Réservoirs | 2 363 128 | 980 609 | 3 343 737 | 3 259 823 |
| **14. Total** | **7 427 967** | **1 935 085** | **9 363 052** | **9 595 791** |
| 15. Change – Fluctuations | –101 623 | 27 780 | –73 843 | –101 221 |

**TABLE 6. Operating Statistics**

**TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation**

| | Crude oil | LPG's and products | Total | |
|---|---|---|---|---|
| | Pétrole brut | GPL et produits pétroliers | December – Décembre | |
| | | | 1991 | 1990 |
| Trunk Lines – Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres – Total – '000<br>Kilomètres-mètres cubes – Total – '000 | 8 635 727 | 2 123 104 | 10 758 831 | 10 942 603 |
| Average kilometres per cubic metre –<br>Moyenne de kilomètres par mètre cube – | 881.3 | 371.2 | 633.3 | 709.9 |

## GLOSSARY

**Crude Oil and Equivalent**
Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

**Cubic Metre Kilometres**
One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

**Deliveries**
Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Gathering**
Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

**Inventory Changes**
Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

**Line Losses and Unaccounted For**
A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

**Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**
Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

**Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**
Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Mètre-cubes kilomètres**
Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

**Livraisons**
Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Tronçons collecteurs**
Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Variations de stocks**
Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

**Fuites et autres pertes**
Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Gaz de pétrole liquéfiés**
Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Receipts**
Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Refined Petroleum Products**
Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**Transfers**
Movements of petroleum between two different pipeline companies.

**Arrivages**
Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Produits pétroliers raffinés**
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Transferts**
Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

# ORDER FORM

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**
**Publication Sales**
**Statistics Canada**
**Ottawa, Ontario, K1A 0T6**

**FAX TO: (613) 951-1584**

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

*(Please print)*

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

**METHOD OF PAYMENT**

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

**Charge to my:** ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

| Catalogue Number | Title | Required Issue | Annual Subscription or Book Price | | | Qty | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | United States US$ | Other Countries US$ | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | **SUBTOTAL** | | |
| Canadian customers add 7% Goods and Services Tax. | | | | | **GST (7%)** | | |
| Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST. | | | | | **GRAND TOTAL** | | |

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**For faster service** ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**
**Vente des publications**
**Statistique Canada**
**Ottawa (Ontario) K1A 0T6**

**TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584**

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

*(En caractères d'imprimerie s.v.p.)*

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

**MODALITÉS DE PAIEMENT**

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

**Portez à mon compte :** ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Qté | Total $ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Canada $ | États-Unis $ US | Autres pays $ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | |

# PICK A TOPIC... ANY TOPIC

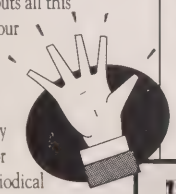
The 1992 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic enviroment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day — like employment, income, trade, and education — to specific research studies — like mineral products shipped from Canadian ports and criminal vicitimization in urban areas — you'll find it all here. We've even included a selection of key statistics from recent publications.



## ...the 1992 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

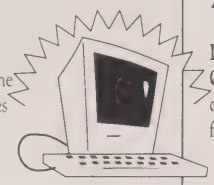
The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title — even periodical articles are indexed.



And for 1992, a separate index has been added for all our electronic products.

The Catalogue has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 80 new titles, plus succinct abstracts of the over 800 titles and 11 map series already produced;
- a preview of upcoming 1991 census products;
- easy ordering information to avoid delays;
- electronic products in a variety of media, and advice on getting expert assistance and on-line searches;
- tabs to each section — so you can immediately flip to the information you need.



## ...time and time again

To make sure that the Catalogue stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.



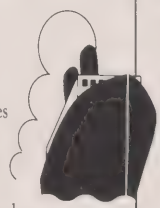
Order today — you'll be lost without it.

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Le Catalogue de Statistique Canada 1992 est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres sur le monde, en constante évolution, du commerce, du milieu social et de l'économie. Peu importe ce que vous voulez savoir, il vous mettra sur la bonne piste.



Des sujets actuels les plus populaires — comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, à des études de recherche particulières, comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines — vous trouverez tout dans ce document. Nous avons même inclus une sélection des plus importantes statistiques provenant des plus récentes publications.



## ...le Catalogue de Statistique Canada 1992 vous aidera à vous orienter...

Le Catalogue vous met tous ces renseignements sous la main.

L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre — les articles de périodiques sont même indexés. Et pour 1992, on a ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le Catalogue a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

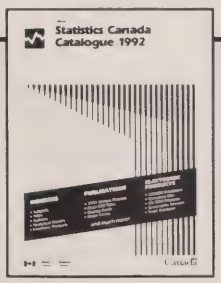


- descriptions de plus de 80 nouveaux titres et courts résumés des 800 titres et plus et des 11 séries de cartes déjà disponibles;
- premier aperçu des futurs produits du recensement de 1991;
- renseignements clairs pour passer les commandes afin d'éviter les délais;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;
- systèmes d'onglets pour chaque section sur la couverture arrière — pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le Catalogue puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui — vous ne pourrez plus vous passer de lui.




**1992 STATISTICS CANADA CATALOGUE**

Only $13.95 in Canada (US$17 in the US and US$20 in other countries). Quote Catalogue number 11-204E.

Write to: Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584
Call toll free: 1-800-267-6677

Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

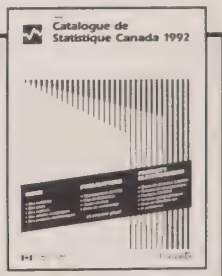
**CATALOGUE DE STATISTIQUE CANADA 1992**

Seulement 13,95 $ au Canada (17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays). Indiquez le no de catalogue : 11-204F.

Écrivez à : Vente de publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584
Appels sans frais : 1-800-267-6677

Ou contactez le bureau de Statisique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

## *The fastest way to get off to a good start !*

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market Research Handbook 1992** can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.



This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.
It helps you to identify, define and locate your target markets.

### *Looking for . . .*

. . . socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

. . . revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1992** has it all . . . and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1992** (Cat. no. 63-224) is $94 (plus 7 % GST) in Canada, US$113 in the United States and US$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1992

## *Pour partir du bon pied !*

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil statistique des études de marché 1992** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

### *Vous cherchez . . .*

. . . des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

. . . des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela . . . et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1992** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 $ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 $ US aux États-Unis et 132 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

065220026

MAY 2 0 1992